



Desempenho no 4º trimestre de 2021

Webcast
24 de fevereiro de 2022



FPSO Guanabara

Avisos

Estas apresentações podem conter previsões acerca de eventos futuros. Tais previsões refletem apenas expectativas dos administradores da Companhia sobre condições futuras da economia, além do setor de atuação, do desempenho e dos resultados financeiros da Companhia, dentre outros. Os termos “antecipa”, “acredita”, “espera”, “prevê”, “pretende”, “planeja”, “projeta”, “objetiva”, “deverá”, bem como outros termos similares, visam a identificar tais previsões, as quais, evidentemente, envolvem riscos e incertezas previstos ou não pela Companhia e, conseqüentemente, não são garantias de resultados futuros da Companhia. Portanto, os resultados futuros das operações da Companhia podem diferir das atuais expectativas, e o leitor não deve se basear exclusivamente nas informações aqui contidas. A Companhia não se obriga a atualizar as apresentações e previsões à luz de novas informações ou de seus desdobramentos futuros. Os valores informados para 2022 em diante são estimativas ou metas.

Adicionalmente, esta apresentação contém alguns indicadores financeiros que não são reconhecidos pelo BR GAAP ou IFRS. Esses indicadores não possuem significados padronizados e podem não ser comparáveis a indicadores com descrição similar utilizados por outras companhias. Nós fornecemos estes indicadores porque os utilizamos como medidas de performance da companhia; eles não devem ser considerados de forma isolada ou como substituto para outras métricas financeiras que tenham sido divulgadas em acordo com o BR GAAP ou IFRS.

Aviso aos investidores Norte-Americanos

A SEC somente permite que as companhias de óleo e gás incluam em seus relatórios arquivados reservas provadas que a Companhia tenha comprovado por produção ou testes de formação conclusivos que sejam viáveis econômica e legalmente nas condições econômicas e operacionais vigentes. Utilizamos alguns termos nesta apresentação, tais como descobertas, que as orientações da SEC nos proíbem de usar em nossos relatórios arquivados.



ESG
*Meio Ambiente,
Social e Governança*



Segurança como valor



TAR

Taxa de acidentados registráveis por milhão de homens-hora



AMBIÇÃO DE ZERO FATALIDADE

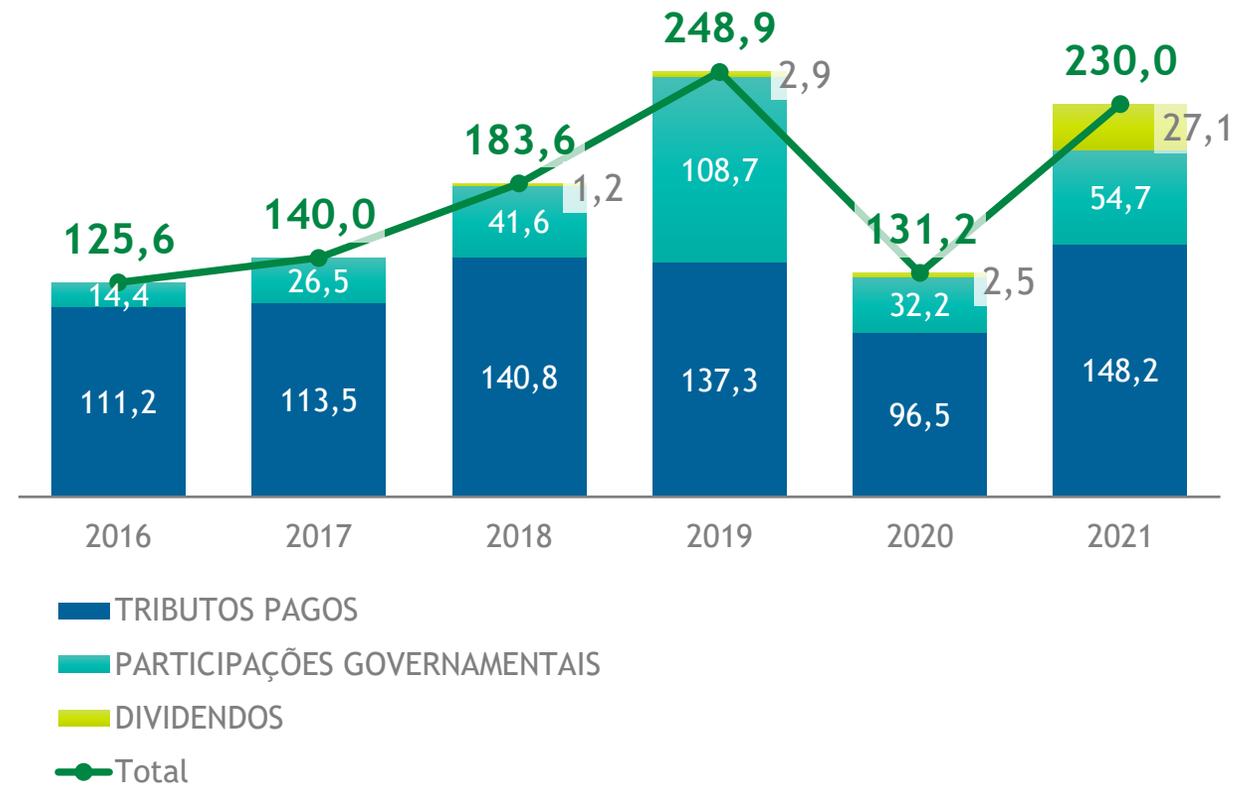
» Métrica de topo de TAR < 0,7



Nossa contribuição para a sociedade

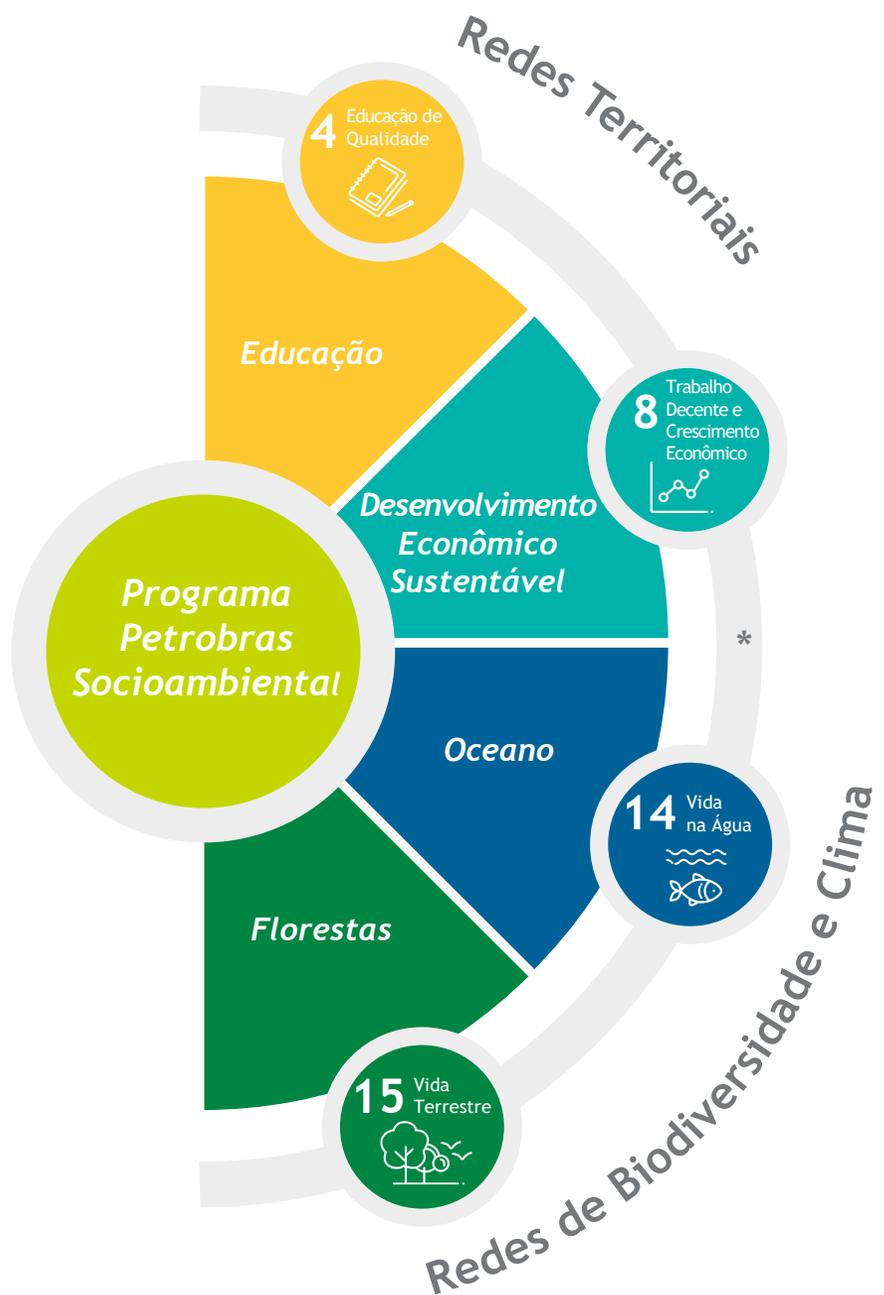
57%¹ da geração de caixa operacional retornou para a sociedade

R\$ bilhões



Nota: Valores apresentados em regime de caixa

1 Dividendos, tributos e participações governamentais pagos ao grupo Controlador divididos pela geração de caixa operacional



Nossa atuação social em 2021



68 mil pessoas atendidas continuamente pelos projetos socioambientais



23 mil pessoas participaram de 45 mil horas de atividades de formação



5400 pessoas capacitadas com foco em melhoria da empregabilidade e renda



1600 microempreendimentos fortalecidos na área de abrangência das nossas operações



458 publicações técnicas e científicas produzidas com foco na expansão do conhecimento e geração de dados



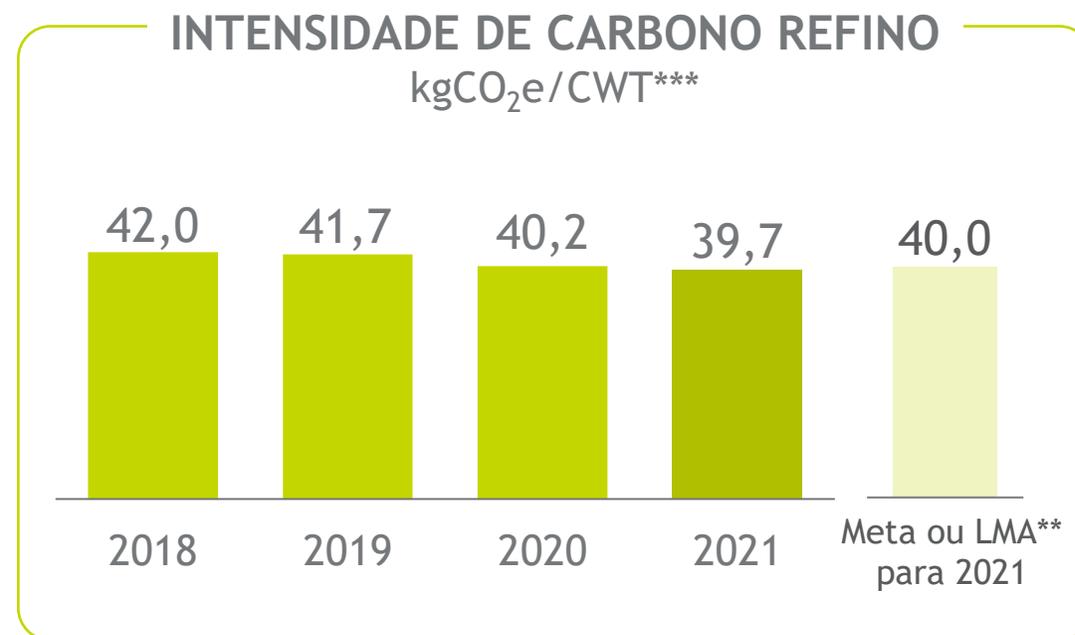
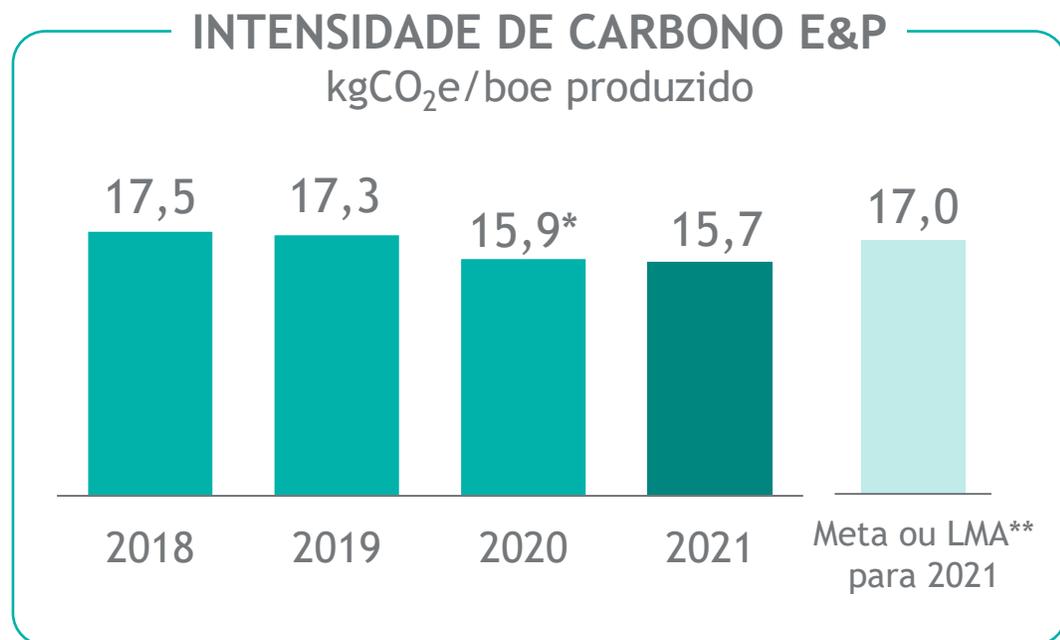
Análise de benefícios socioambientais gerados por 7 projetos, com resultado médio de R\$ 4,31 para cada R\$ 1 investido

- Programa Social com foco em GLP beneficiará mais de 4 milhões de pessoas até o fim de 2022, com investimento de R\$ 300 milhões
- Doação de R\$ 4,3 milhões para apoiar a população atingida pelas enchentes causadas pelas fortes chuvas nos estados de Minas Gerais e Bahia
- Doação de R\$ 1 milhão para as famílias atingidas pelas fortes chuvas em Petrópolis (RJ)

* Objetivos do Desenvolvimento Sustentáveis (ODS) 4, 8, 14 e 15 priorizados pelas linhas de atuação do Programa Petrobras Socioambiental

Indicadores de Emissão

Resultados do 4T21 dentro do esperado, com fechamento de 2021 dentro das metas de intensidade estabelecidas



* Valor revisado após certificação por terceira parte concluída em julho/21, passando de 15,8 KgCO₂e/boe para 15,9 KgCO₂e/boe

** LMA = Limite Máximo Admissível ***O CWT (Complexity Weighted Tonne) de uma refinaria considera o potencial de emissão de CO₂, em equivalência à destilação, para cada unidade de processo

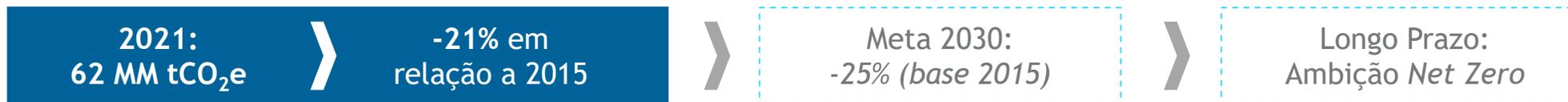
EMISSIONES ABSOLUTAS DE GASES DE EFEITO ESTUFA ACUMULADAS 2021: 62 MM tCO₂e

As emissões absolutas englobam 100% dos ativos operados em todos os nossos negócios, incluindo geração de energia, no qual observou-se o aumento do despacho termelétrico em 2021, por demanda do Sistema Interligado Nacional.

Comprometimento com excelência na redução de carbono



Emissões GEE
absolutas



IGEE
no E&P



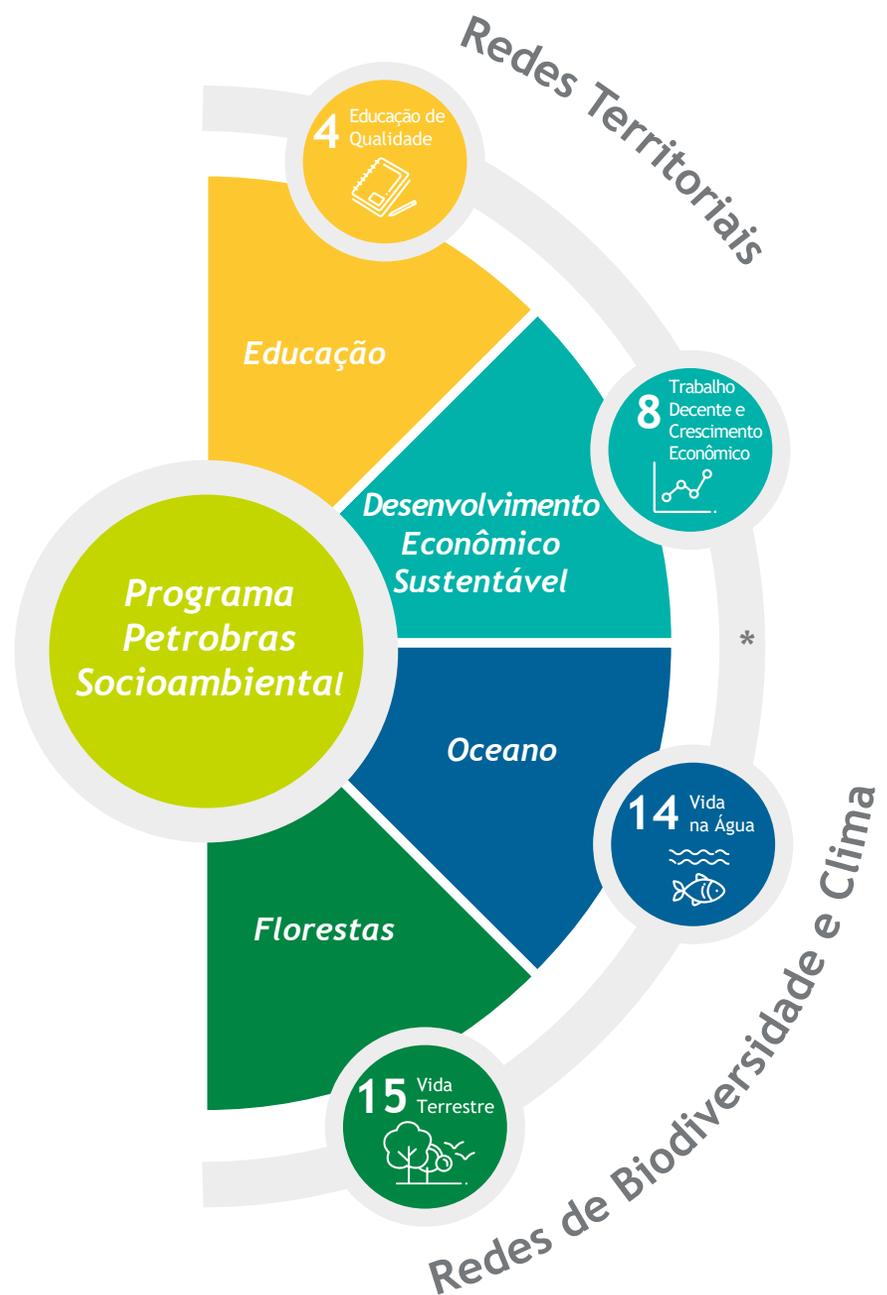
Desempenho superior nas principais correntes do pré-sal (53% de nossa produção total em 2021)
Búzios: 10 kgCO₂e/boe e Tupi: 9,1 kgCO₂e/boe



IGEE
no refino



Nossa atuação ambiental em 2021



1,3 milhão ton CO₂ e potencial estimado em fixação de carbono e emissões evitadas



175 mil hectares diretamente conservados ou recuperados



25 milhões de hectares indiretamente conservados ou recuperados

ALAVANCAS PARA EXCELÊNCIA EM CARBONO

Programa Carbono Neutro • Fundo de Descarbonização • Estrutura e Governança dedicadas • Política de remuneração atrelada a indicadores de GEE • Portfólio resiliente • CAPEX DE US\$ 2,8 BI

* Objetivos do Desenvolvimento Sustentáveis (ODS) 4, 8, 14 e 15 priorizados pelas linhas de atuação do Programa Petrobras Socioambiental

Governança

Alavanca para o crescimento sustentável da Petrobras



Troféu de *Empresa Pró-Ética*, concedido pela CGU (edição 2020-2021)



Certificação no Nível 1 do IG-SEST do Ministério da Economia



Recuperação de R\$ 1,3 bilhão pela lava-jato em 2021 (no acumulado, recuperamos R\$ 6,2 bilhões)



Diálogos Petrobras Integridade & ESG (mais de 30 palestrantes e quase 13 mil participantes)



destaques

Financeiros

Rodrigo Araujo Alves

Diretor Financeiro e de Relacionamento com Investidores

Principais conquistas de 2021

SEGMENTO DE NEGÓCIO

| | | | |
|---------------------------|---|-----------------------------|--|
| Reservas | 1,97 bilhão boe incorporados em 2021 | Metas de produção atingidas | 2,8 MMboed em 2021 com participação de 70% do pré-sal |
| Sistemas de produção | Conclusão do ramp-up da P-70 e início do FPSO Carioca | Leilão de energia | Venda de 8 MM m ³ /d gerando receita fixa de R\$ 17 bi até 2041 |
| Sépie e Atapu | Aquisição de direitos de exploração | Recordes Diesel S-10 | Aumento de 38% nas vendas e 10% na produção |
| Fator de utilização (FUT) | FUT médio de 83% maior nos últimos 5 anos | Abertura do refino | Closing RLAM signings REMAN e Unidade de Xisto (SIX) |

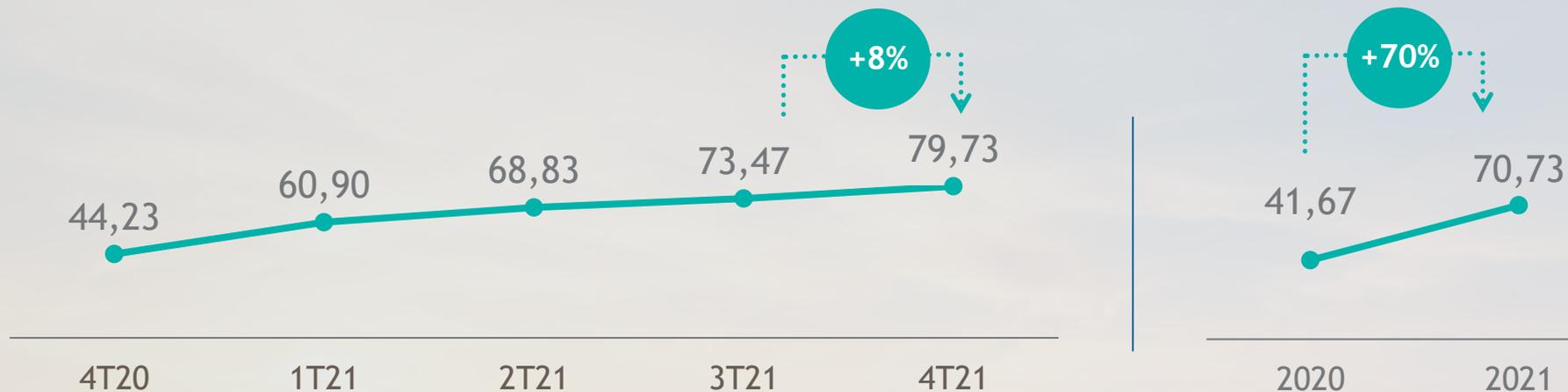
CORPORATIVO

| | | | |
|-------------------------------|--|---|---|
| Meta de dívida bruta atingida | Antecedência de 15 meses | Índice Dow Jones de Sustentabilidade | Retorno ao índice após 6 anos |
| Melhora no rating | Elevação de nota de crédito pela Moody's | Aprimoramento da política de dividendos | Previsibilidade com dividendo mínimo e periodicidade trimestral |
| Gestão de Portfólio | Entrada de US\$ 5,6 bilhões* destaque para RLAM e BR | Resultados Anuais | EBITDA recorrente US\$ 43,5 bi FCL US\$ 31,5 bi |
| Avanços em Governança | Conclusão das obrigações no acordo com o DoJ |  | Troféu transparência DFs 2021 |

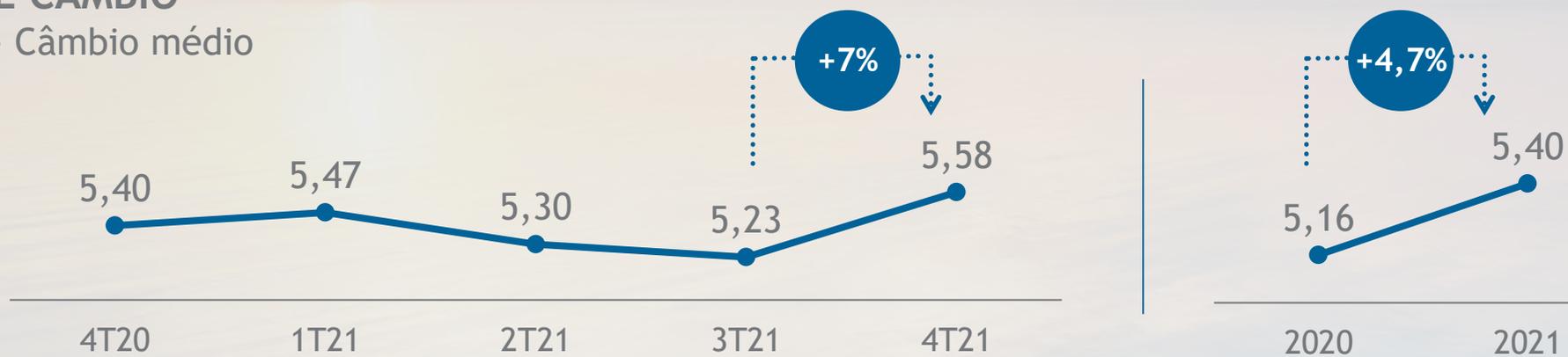
*Valores recebidos até 23 de fevereiro de 2022

Ambiente externo

BRENT
US\$/bbl



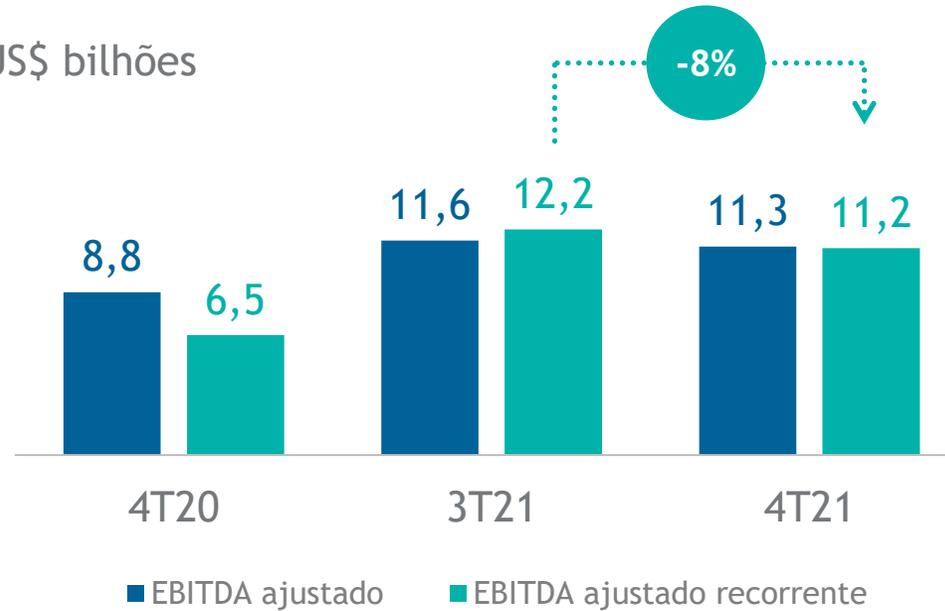
TAXA DE CÂMBIO
R\$/US\$ - Câmbio médio





Evolução do EBITDA

US\$ bilhões



BRENT
(US\$/bbl)

44

73

80

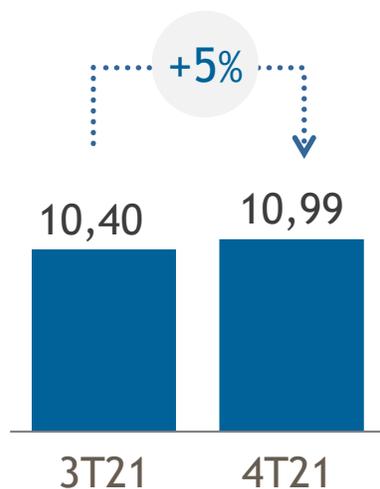
- Valorização de 8% do *Brent*
- Menores volumes de exportação de petróleo, menores margens de gasolina, GLP e diesel e os maiores custos de aquisição de GNL

EBITDA por segmento de negócio

EBITDA AJUSTADO US\$ bilhões



Exploração e Produção

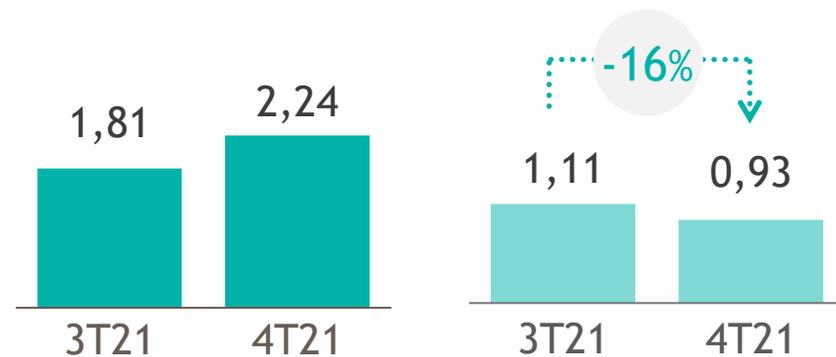


- Valorização do *Brent*
- Aumento do *spread* devido à maior demanda pelo óleo de Tupi na China
- Menor produção



Refino, Transporte e Comercialização

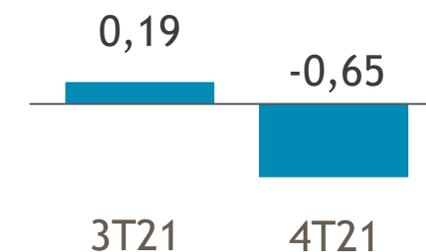
■ EBITDA com giro de estoques ■ EBITDA a custo de reposição



- Maior efeito giro de estoques e despesas com processos judiciais
- Menores margens e volumes de derivados no mercado interno



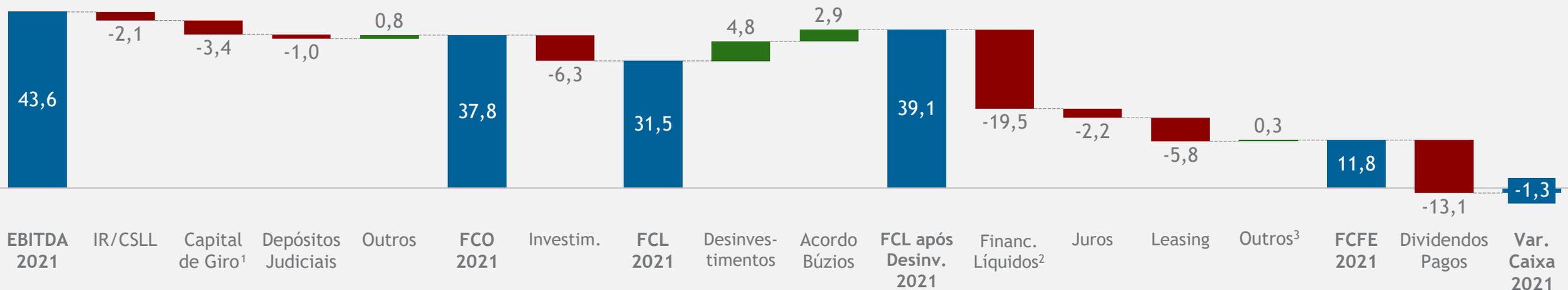
Gás e Energia



- Menor lucro bruto em decorrência ao aumento do custo de aquisição de GNL

FCO e desinvestimentos fundamentais para amortizações e pagamento de dividendos

US\$ bilhões



- FCO impactado principalmente por pagamento de IR/CSLL, variação de capital de giro e depósitos judiciais, compensado em parte por menor desembolso com participação especial
- Desinvestimentos: oferta pública de ações da BR Distribuidora (+US\$ 2,2 bilhões) e Refinaria RLAM (+US\$ 1,8 bilhão)
- Pré-pagamentos de US\$ 16,7 bilhões

¹ Contas a receber, estoque e fornecedores

² Inclui captações, amortizações, pré pagamentos e ágio na recompra de títulos

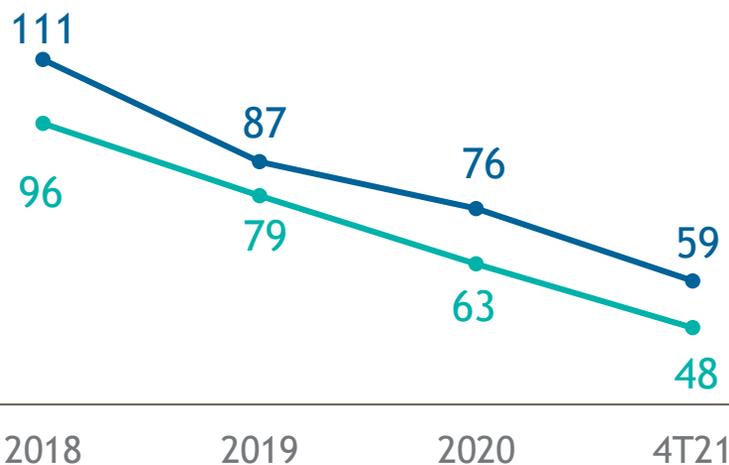
³ Inclui dividendos recebidos, participação acionistas não controladores, investimentos em títulos e valores mobiliários e variação cambial sobre caixa

Continuamos reduzindo o endividamento

ENDIVIDAMENTO*

US\$ bilhões

— Dívida Bruta — Dívida Líquida

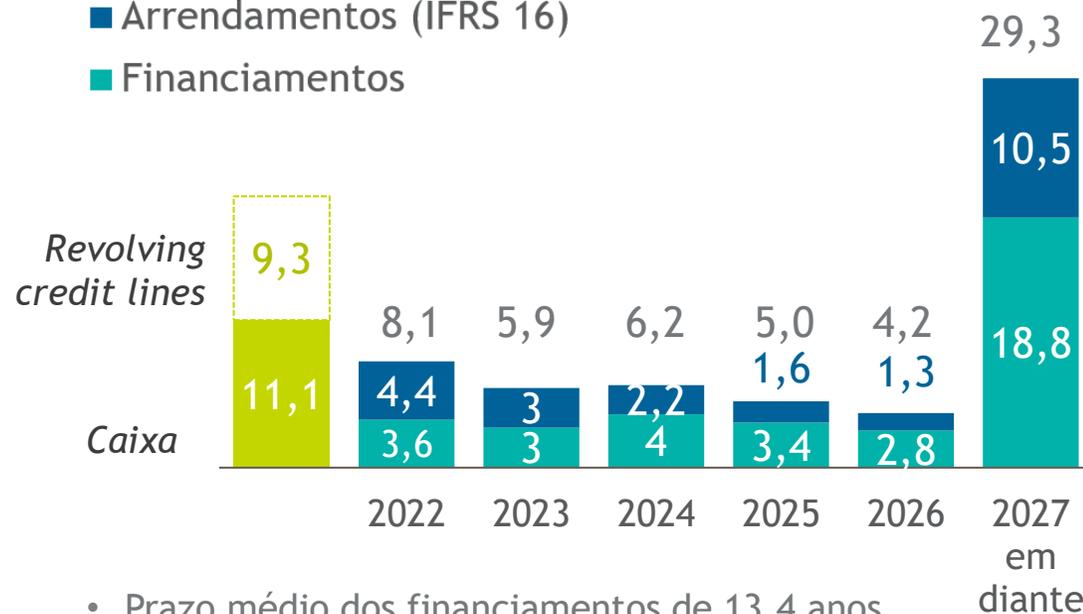


* A partir de 2018, valores incluem arrendamentos

PERFIL DE AMORTIZAÇÃO

US\$ bilhões

■ Arrendamentos (IFRS 16)
■ Financiamentos



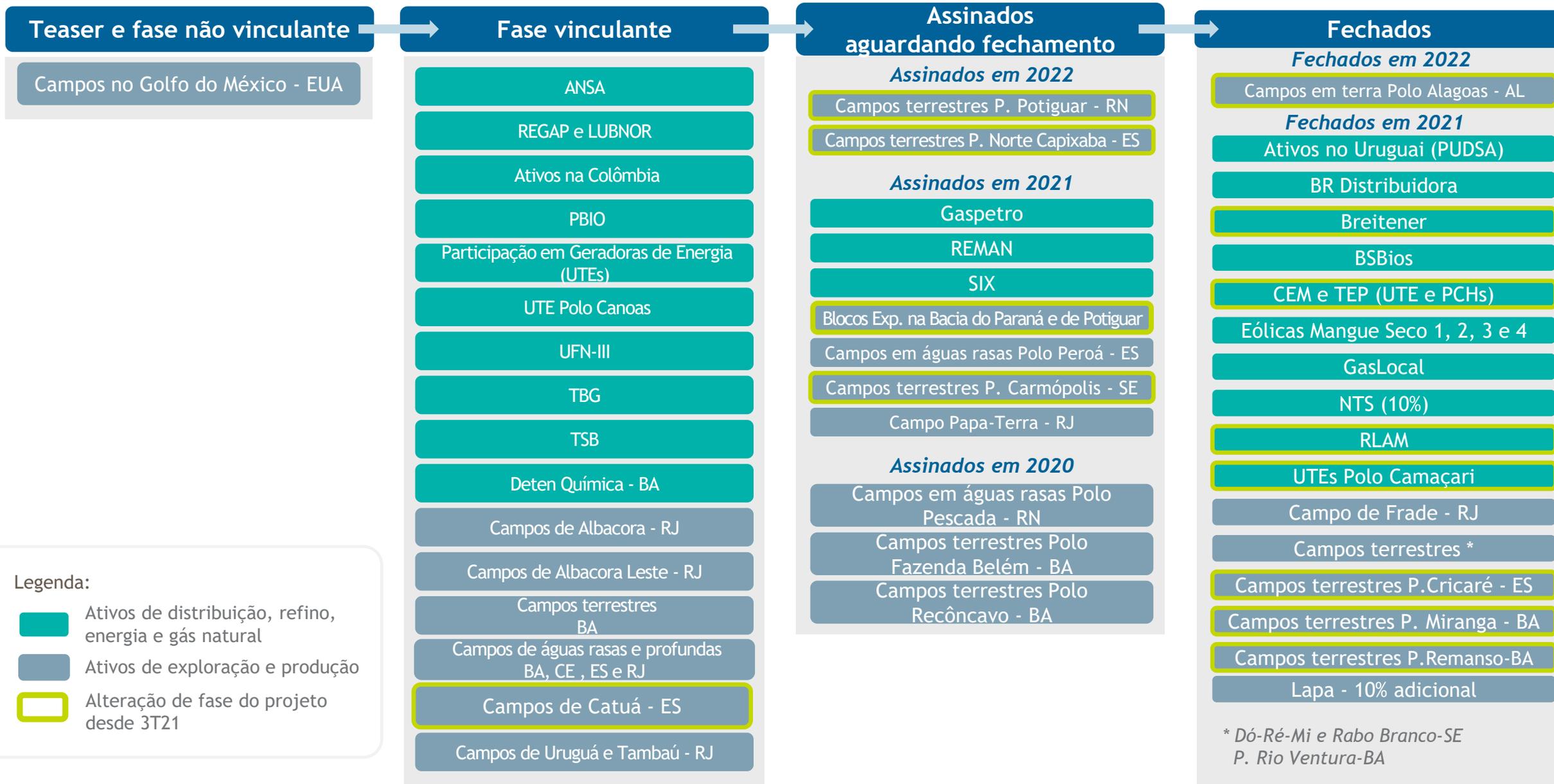
- Prazo médio dos financiamentos de 13,4 anos
- Taxa média de financiamento de 6,2% a.a



Prêmio *Deals of the Year* da revista Latin Finance , na categoria *Liability management*.

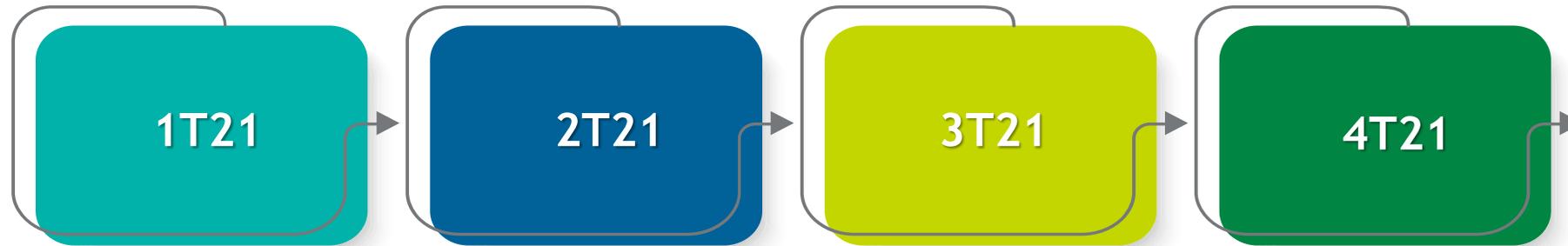
Menor taxa histórica de emissão (*yield*) para um *bond* de 30 anos da Petrobras (5,75% a.a.) em junho.

Evolução dos projetos de desinvestimentos



Gestão de portfólio

Desinvestimentos em 2021



ASSINATURAS

- Polo Peroá
- Polo Miranga
- Refinaria RLAM
- Alísios 1, 2, 3 e 4

- Campo de Rabo Branco
- UTEs Polo Camaçari
- 10% NTS
- BR Distribuidora

- Polo Alagoas
- Papa Terra
- Gaspetro
- TEP e CEM
- REMAN
- Breitener

- SIX
- Polo Carmópolis
- Blocos Exploratórios Bacia do Paraná
- Bloco Exploratório Bacia Potiguar

FECHAMENTOS

- Petrobras Uruguay Distribución
- BSBios
- Campo de Frade

- Eólicas Mangue Seco 1, 2, 3 e 4
- 10% da NTS
- Campo Dó-Ré-Mi

- Polo Rio Ventura
- BR Distribuidora
- Lapa 10%
- GásLocal

- TEP e CEM
- Breitener
- RLAM
- UTEs Polo Camaçari
- Polos Miranga, Remanso e Cricaré
- Campo de Rabo Branco

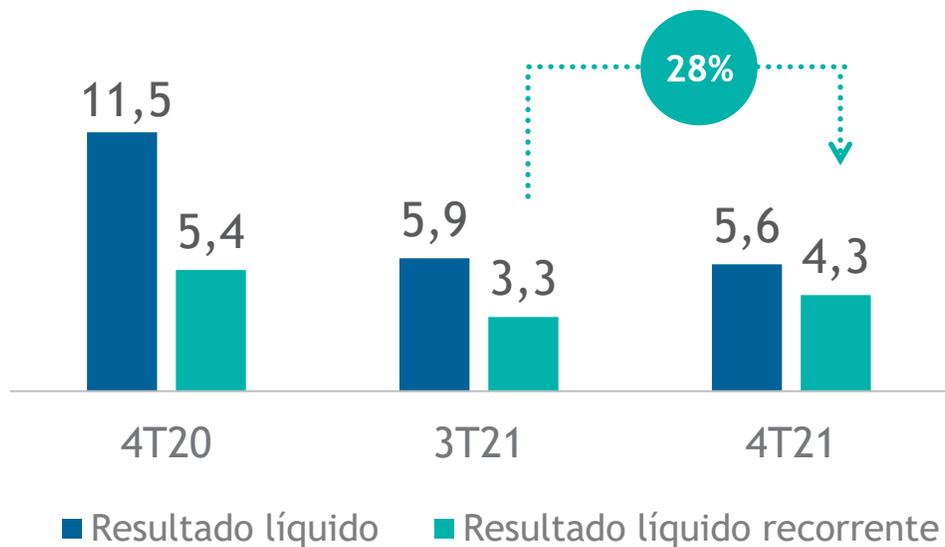
ENTRADA DE CAIXA TOTAL EM 2021 · US\$ 5,6 bilhões*

VALOR TOTAL DAS ASSINATURAS EM 2021 · US\$ 6,8 bilhões

*Valores recebidos até 23 de fevereiro de 2022

Resultado líquido no 4T21

US\$ bilhões



4T21 x 3T21

- Maiores gastos com importação e participações governamentais
- Maiores preços de venda
- Menor desvalorização cambial



Distribuição dos resultados gerados

Compromisso com a distribuição dos resultados gerados e sustentabilidade financeira



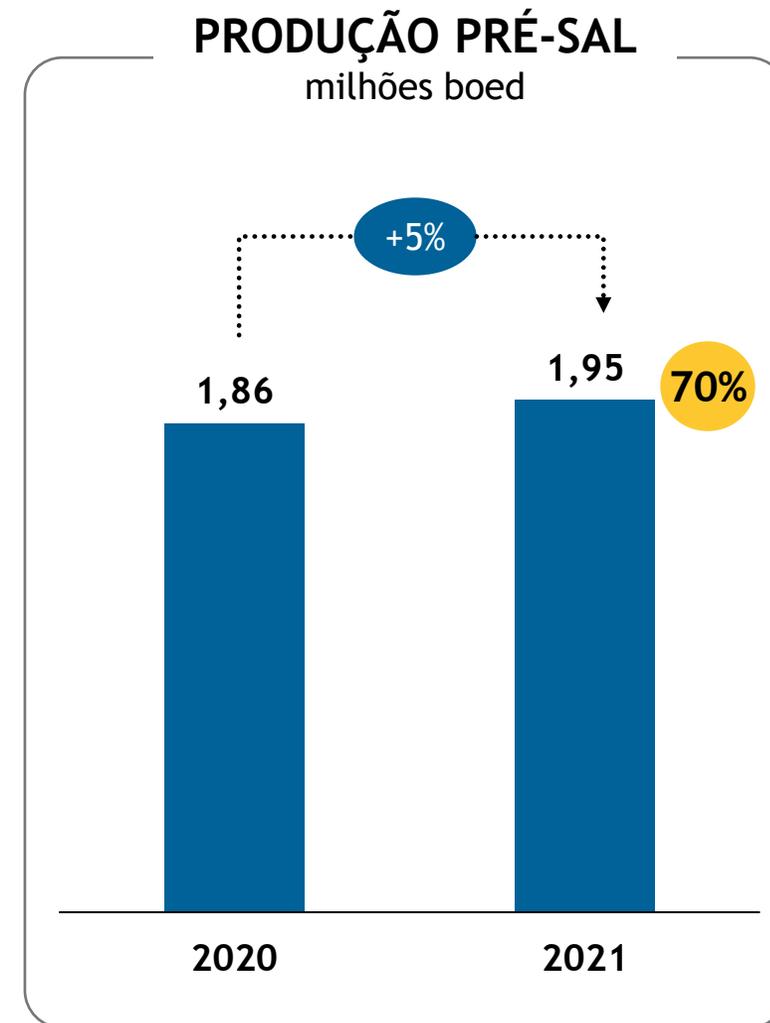
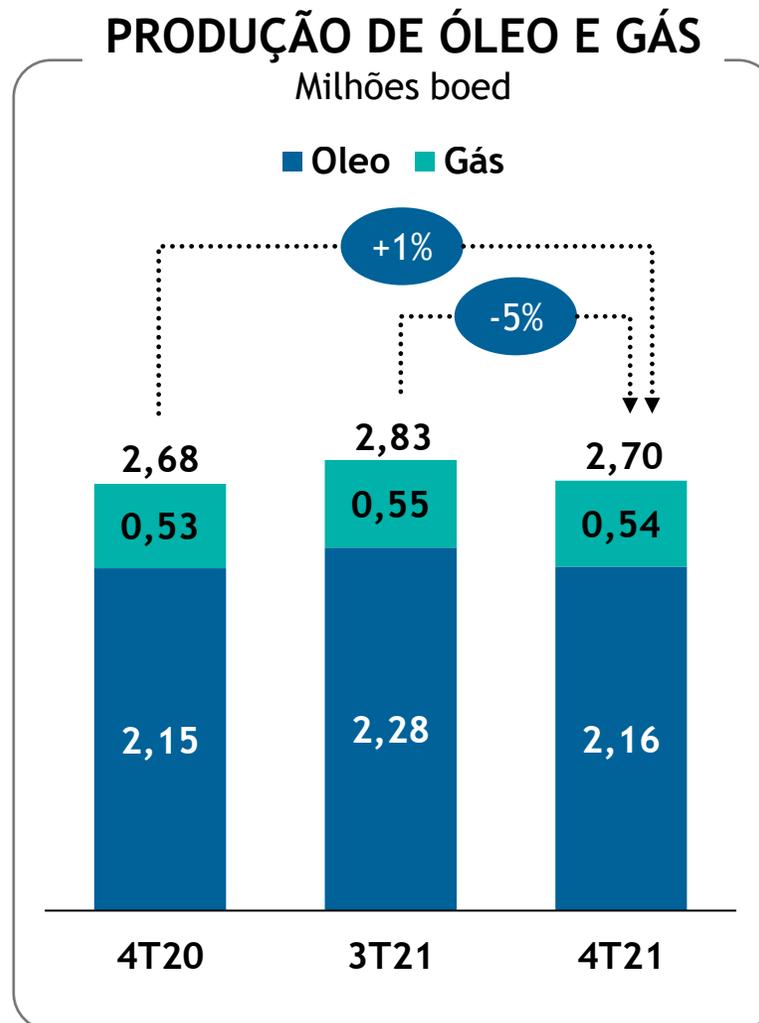
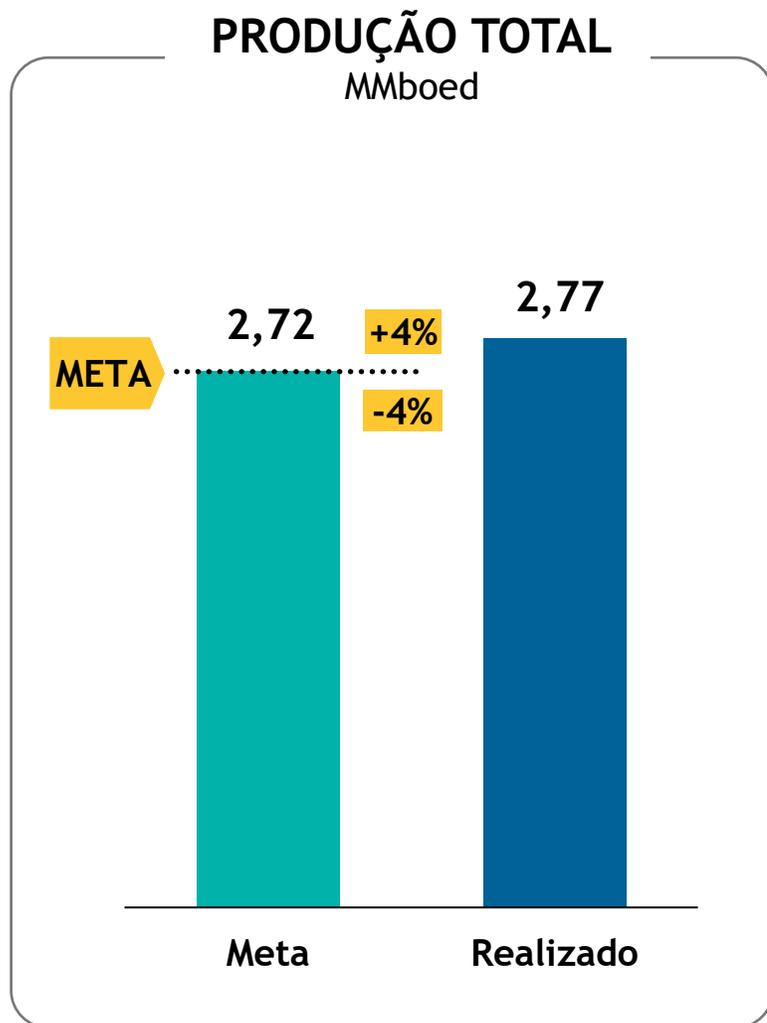
destaques em **Exploração e Produção**



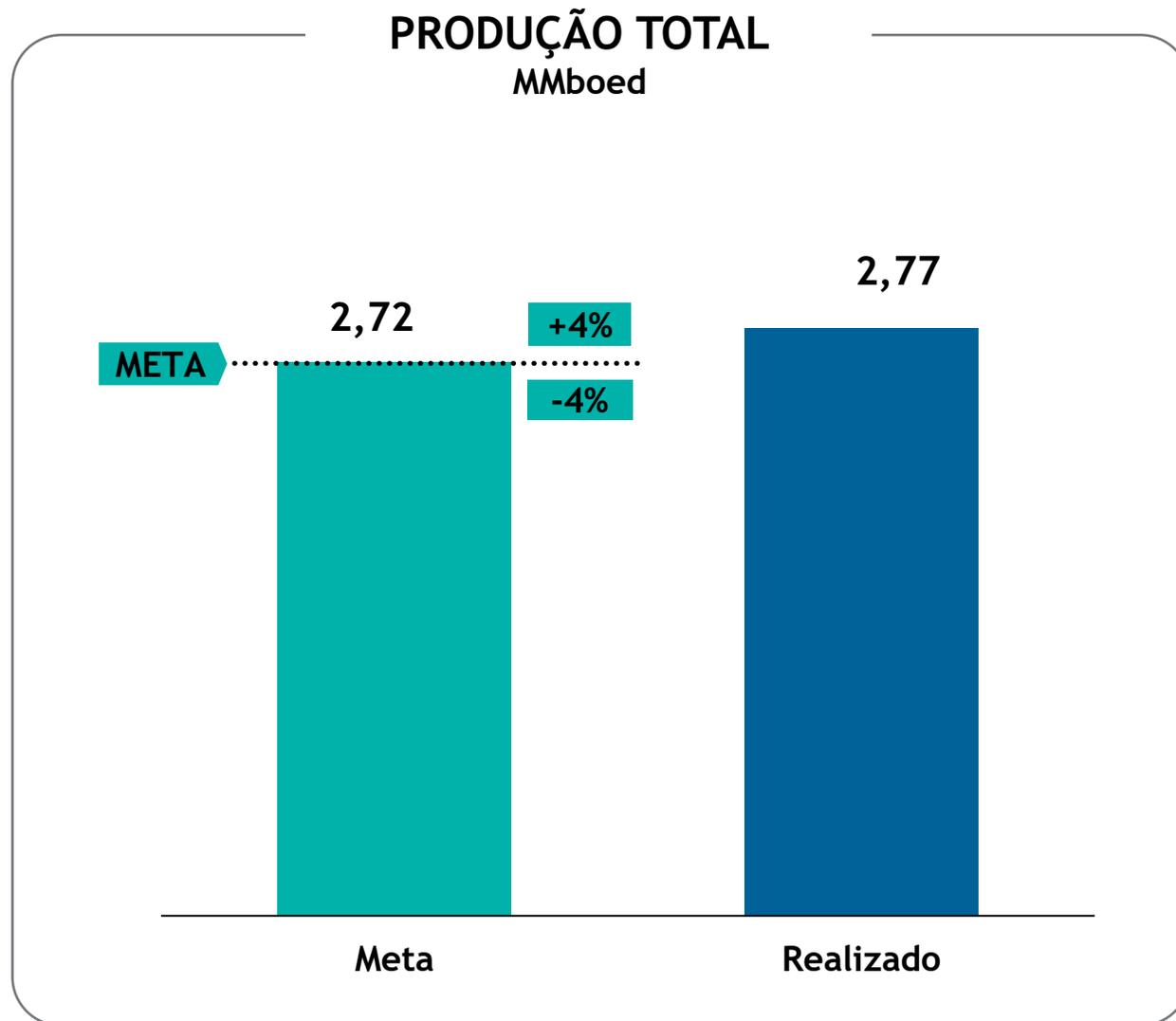
Fernando Borges
Diretor de Exploração e Produção

Concluimos o ramp-up da P-70, no campo de Atapu, em menos de 13 meses

Entregamos a meta de produção estipulada para 2021



Entregamos a meta de produção estipulada para 2021



DESTAQUES

→ Recorde de produção do pré-sal com média anual de 1,95 Mmboed (70% da produção da Petrobras)

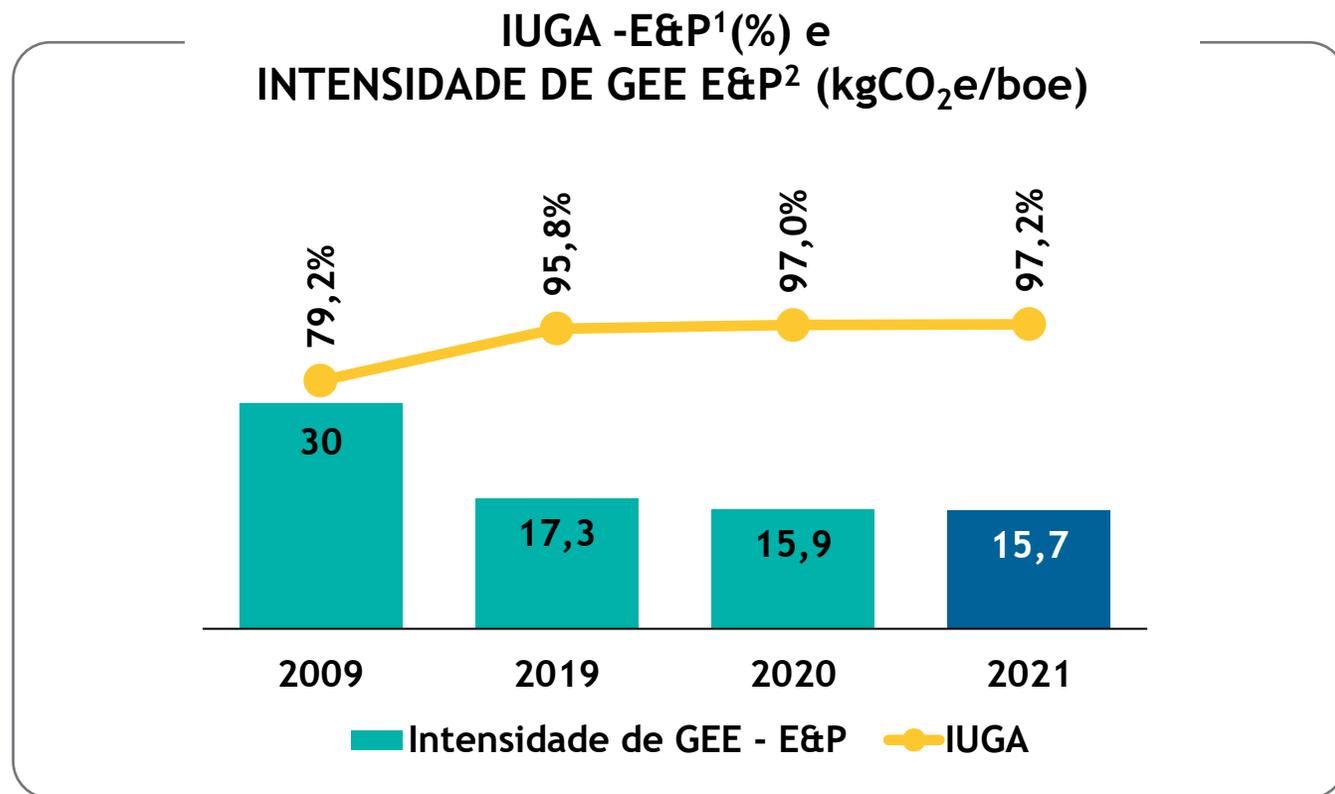
→ *Ramp-up* das últimas unidades P-70, P-68, P-67 e FPSO Carioca

→ Assinatura e início da Vigência do Acordo de Coparticipação de Búzios

→ Aquisição em dezembro dos direitos de exploração e produção dos volumes excedentes da cessão onerosa dos campos de Sépia e Atapu

→ Maior concentração de Paradas para manutenção no 4T, repetindo a realização de 2020

A evolução no aproveitamento de gás tem contribuído para redução das emissões do E&P



IMPORTANTE REDUÇÃO NO
VOLUME DE QUEIMA

Reduzimos a
queima de gás em

67%

nos últimos 12 anos

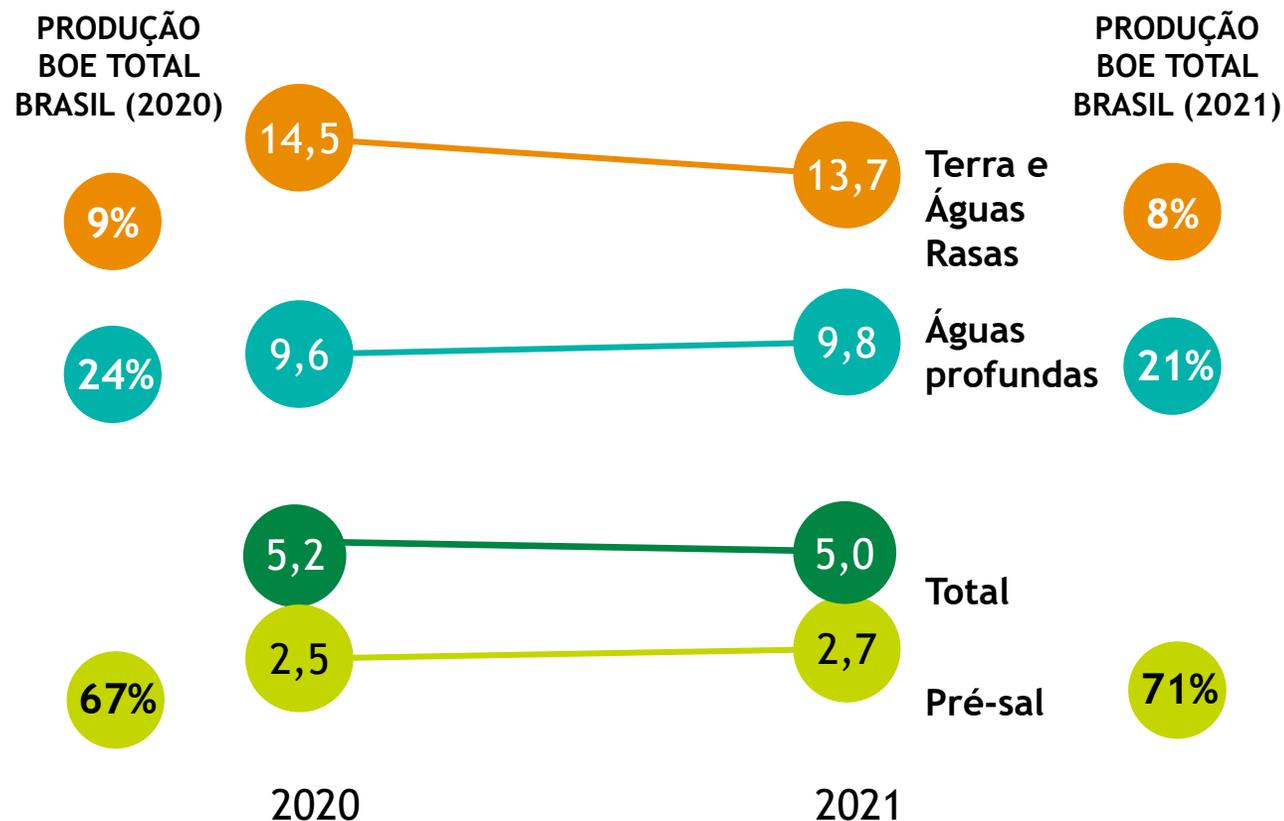
Novo recorde de
aproveitamento de gás em 2021

IUGA¹ de 97,20%, com melhor IGEE² desde 2009

Custo de extração em linha com o ano anterior

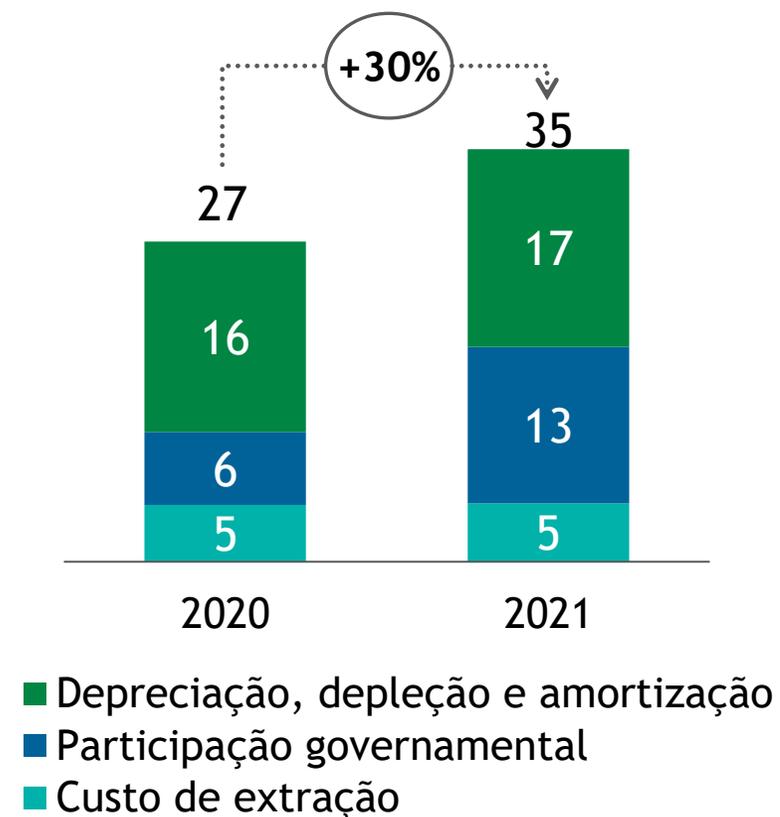
CUSTO DE EXTRAÇÃO - BRASIL

Por camada, US\$/boe, sem afretamento

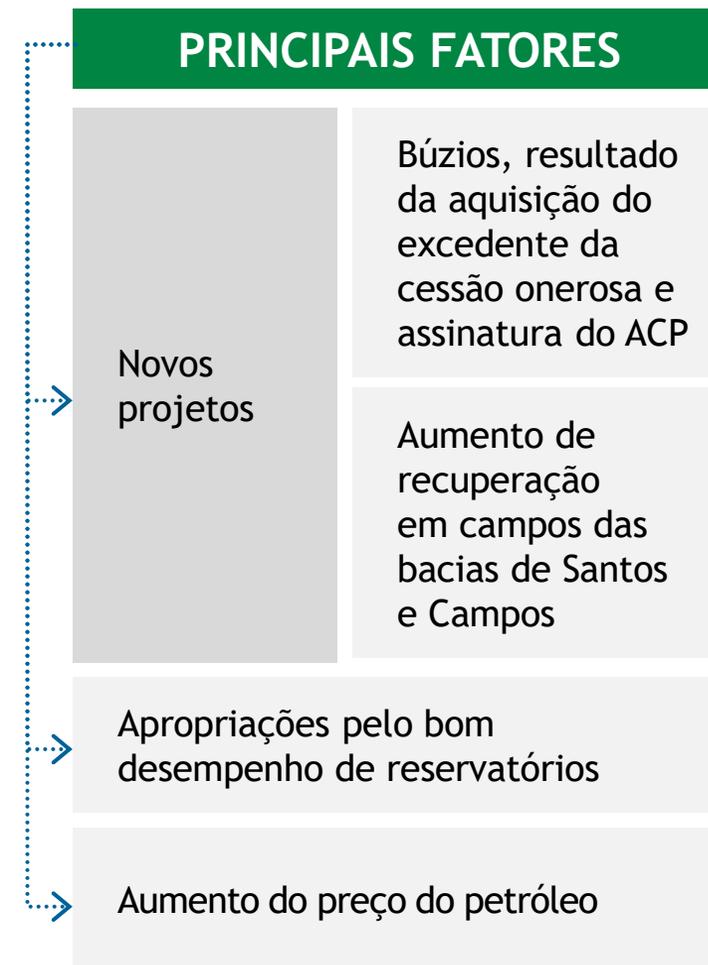
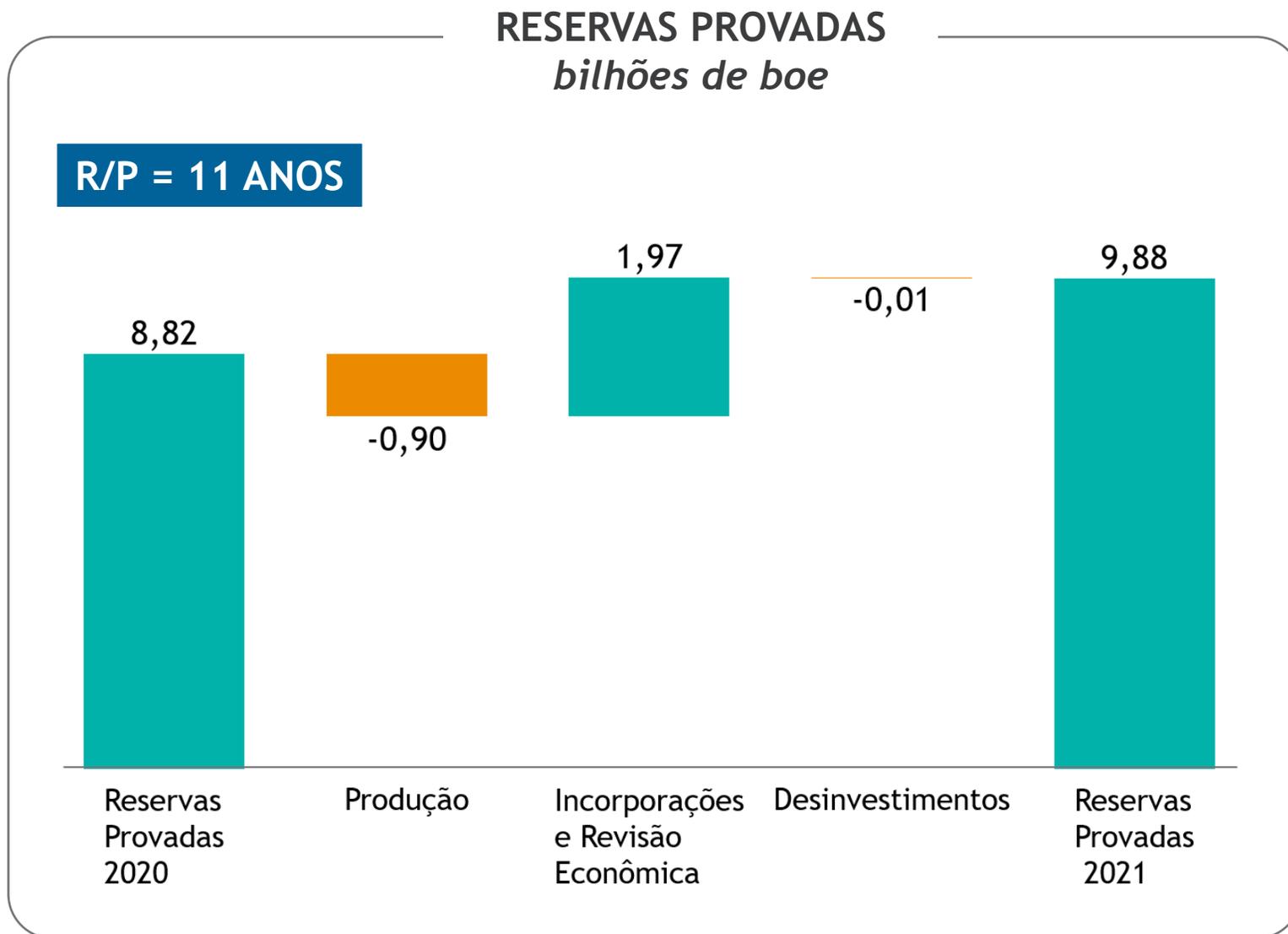


CUSTO TOTAL DO PETRÓLEO PRODUZIDO

US\$/boe



Realizamos a maior adição de reservas de nossa história



Aquisição dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa em Sépia e Atapu



SÉPIA

- Petrobras (30%), TotalEnergies (28%), Petronas (21%) e QP Brasil (21%)
- Participação na Jazida Compartilhada (Cessão Onerosa + Concessão + Contrato de Partilha de Produção): 55,30%
- Bônus de Assinatura: R\$ 2,14 bilhões
- Compensação a receber - Petrobras: US\$ 2,2 bilhões*

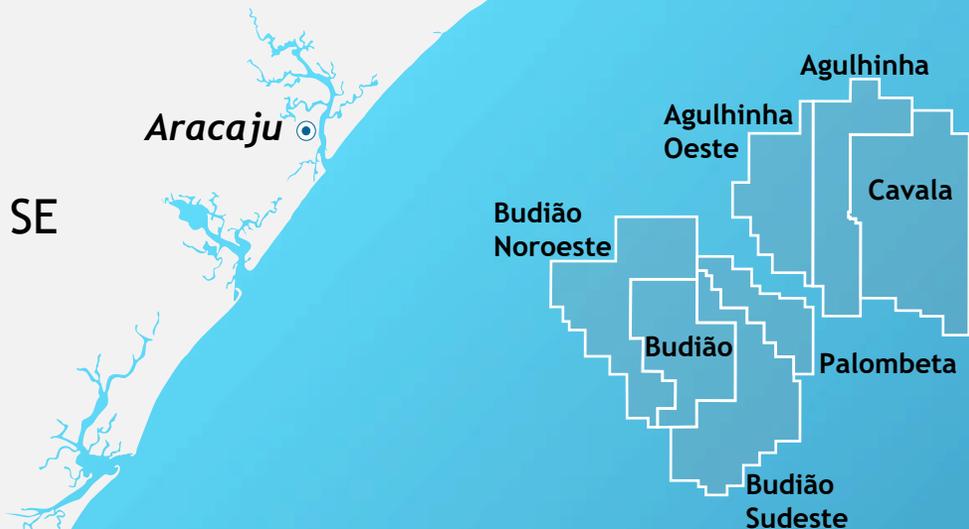


ATAPU

- Petrobras (52,5%), Shell (25%) e TotalEnergies (22,5%)
- Participação na Jazida Compartilhada (Cessão Onerosa + Concessão + Contrato de Partilha de Produção): 65,69%
- Bônus de Assinatura: R\$ 2,10 bilhões
- Compensação a receber - Petrobras: US\$ 1,5 bilhão*

* Antes do *Gross-up*

Declaração de Comercialidade do Polo de Sergipe Águas Profundas



Localização

Bacia de Sergipe-Alagoas, a 100 km da costa



7 campos de petróleo e gás

Budião, Budião Noroeste, Budião Sudeste, Polombeta, Cavala, Agulhinha e Agulhinha Oeste



Óleo Leve e Gás



Recorde Nacional de perfuração

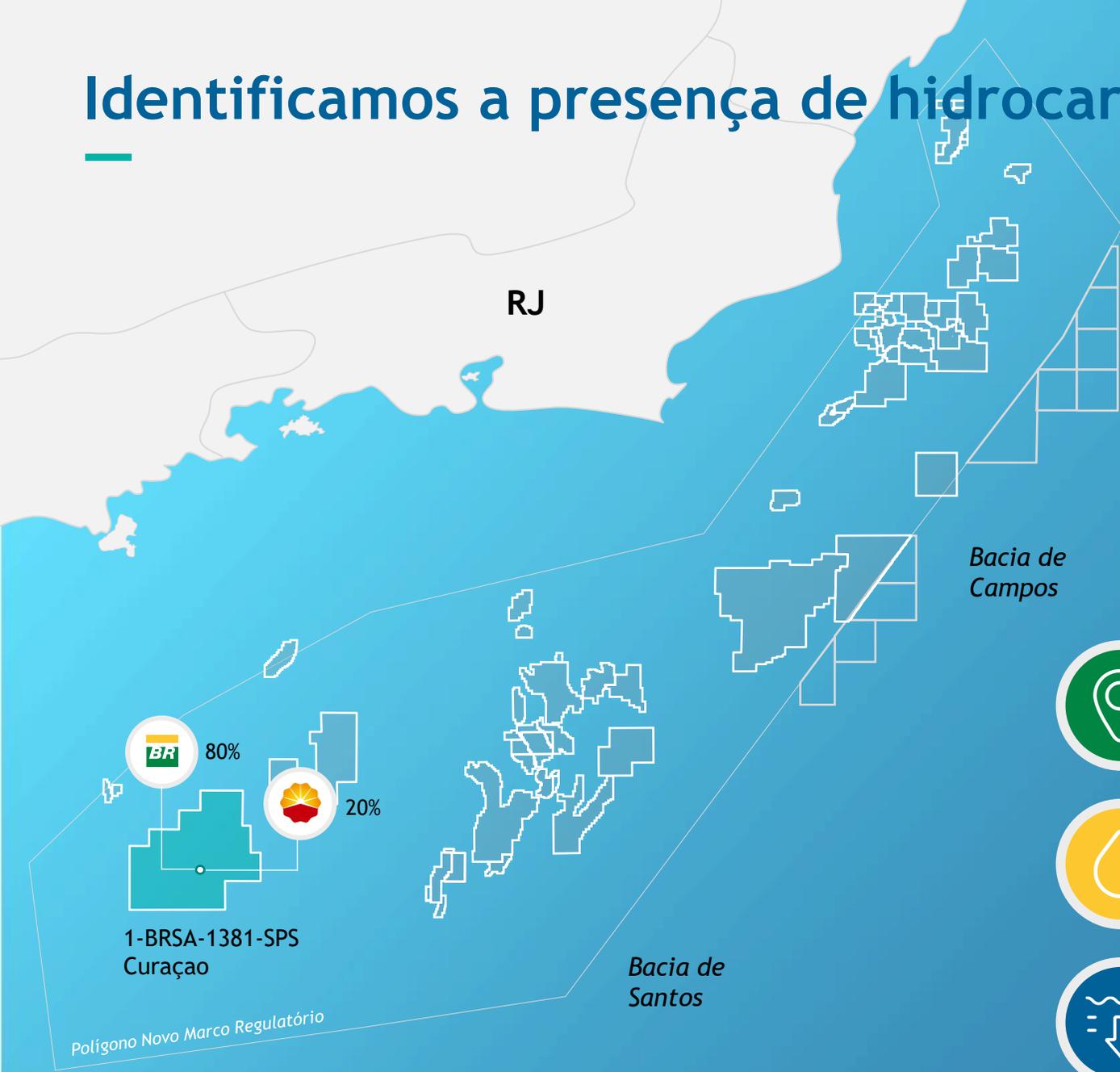
2990 m de lâmina d'água



Desenvolvimento da Produção

2 plataformas

Identificamos a presença de hidrocarbonetos no bloco de Aram



Localização

Bacia de Santos, a 240 km da cidade de Santos-SP



Óleo Leve



Lâmina d'água

1905 m

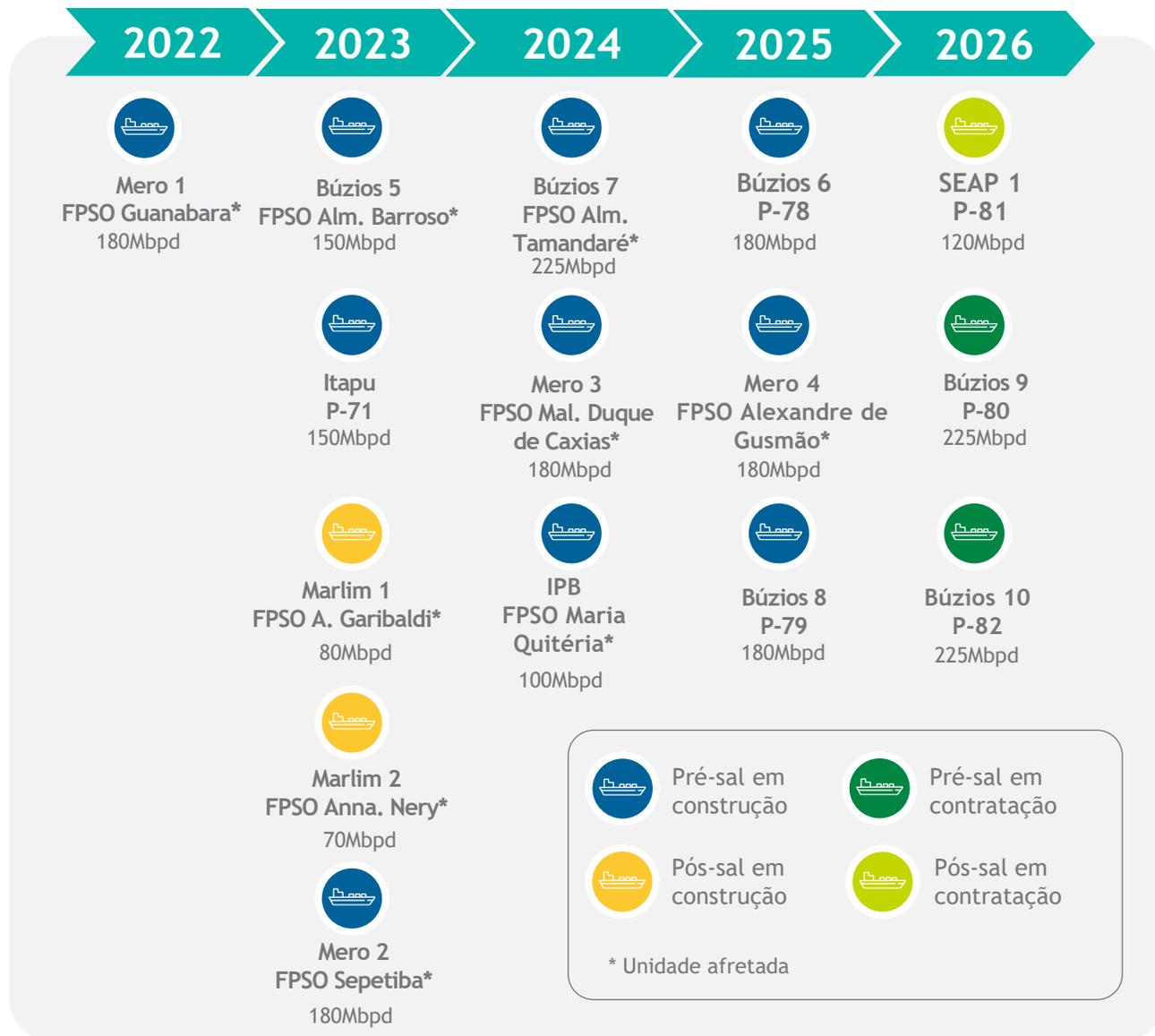
destaques em
**Desenvolvimento
da produção**

João Henrique Rittershausen
Diretor de Desenvolvimento da Produção

FPSO Guanabara

FPSO GUANABARA MV31
NASSAU
IMO 9171436

Destques nas contratações e construção dos próximos sistemas de produção



DESTAQUES 2021

- Entrada em operação do FPSO Carioca
- Finalização da construção do FPSO Guanabara
- Contratação para construção/afretamento de 5 FPSOs. Todas as unidades até 2025 estão contratadas
- Contratação do EPCI de Búzios 6 e 7 e dos Projetos de Mero 2 e 3

DESTAQUES 2022

- Entrada em operação do FPSO Guanabara
- Conclusão da contratações dos FPSOs de Búzios 9 e 10 (P-80 e P-82) e SEAP I (P-81)
- Previsão de saída do estaleiro do FPSO Almirante Barroso, P-71, FPSO A. Garibaldi, FPSO Anna Nery e FPSO Sepetiba

Avançamos no *ramp-up* dos FPSOs de Atapu e Sépia e também no Projeto de Mero 1 com a chegada na locação do FPSO Guanabara



CAMPO DE ATAPU - P-70

jul · 21 Topo de Produção

Atual 8 poços interligados

2021 Elevada eficiência operacional

PRODUÇÃO ATUAL OPERADA
159 mbpd*



CAMPO DE SÉPIA FPSO Carioca

out · 21 1º Injeção de gás (*Flare out*)

nov · 21 Entrada do 2º poço produtor

dez · 21 Entrada do 3º poço produtor

PRODUÇÃO ATUAL OPERADA
125 mbpd*



CAMPO DE MERO FPSO Guanabara

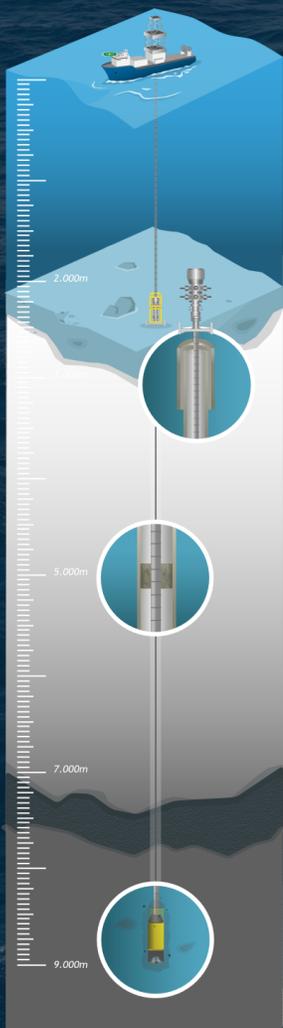
fev · 22 Chegada na locação

1S22 Entrada prevista em operação

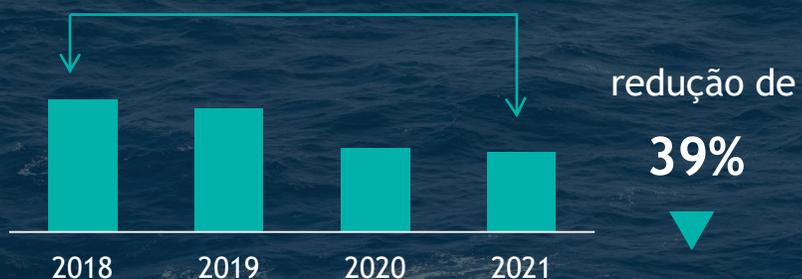
CAPACIDADE DE PRODUÇÃO
DE ÓLEO OPERADA
180 mbpd*

* Média de janeiro/2022

Atingimos excelentes resultados nas atividades de poços, com otimizações adicionais para os próximos anos



Custo médio de construção de poços do Pré-sal US\$ MM



2018

2019

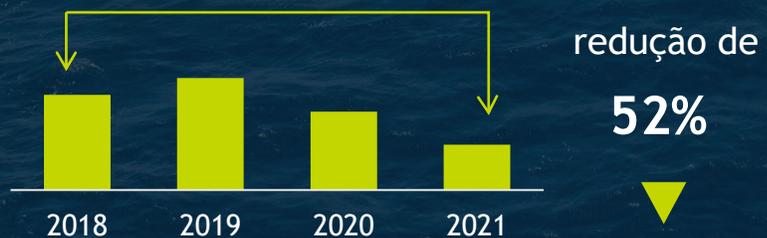
2020

2021

redução de

39%

Custo médio de abandono de poços* US\$ MM



2018

2019

2020

2021

redução de

52%

* Lâmina d'água acima de 450m

Duração média de 100 dias de construção em 2021 com recordes em Mero e Berbigão

< 70 dias

Visão Futura

Expectativa de redução de 14% na duração média de construção até 2024 em decorrência do Programa de Eficiência de Poços

Duração média de 33 dias de abandono em 2021 com recordes em Marlim

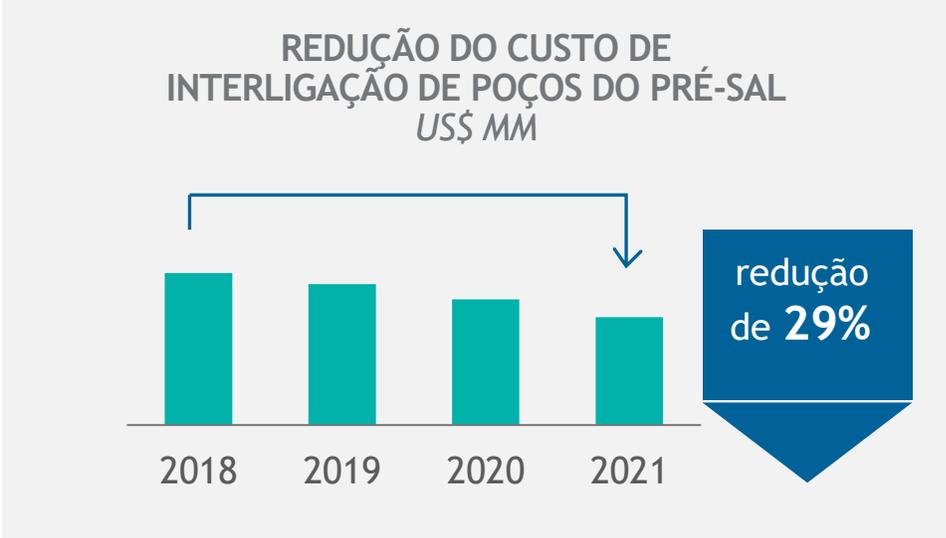
9 dias

Visão Futura

Expectativa de redução de 9% na duração média até 2024 em decorrência do Plano de melhoria de eficiência em abandono de poços



Seguimos reduzindo custos e aumentando a segurança e eficiência nas atividades de Sistemas Submarinos



SOMOS BENCHMARKING

Custos de facilidades submarinas com valores **20%** abaixo da indústria

UIBC - *Upstream Industry Benchmarking Consortium* 2021, IPA (*Independent Project Analysis*)



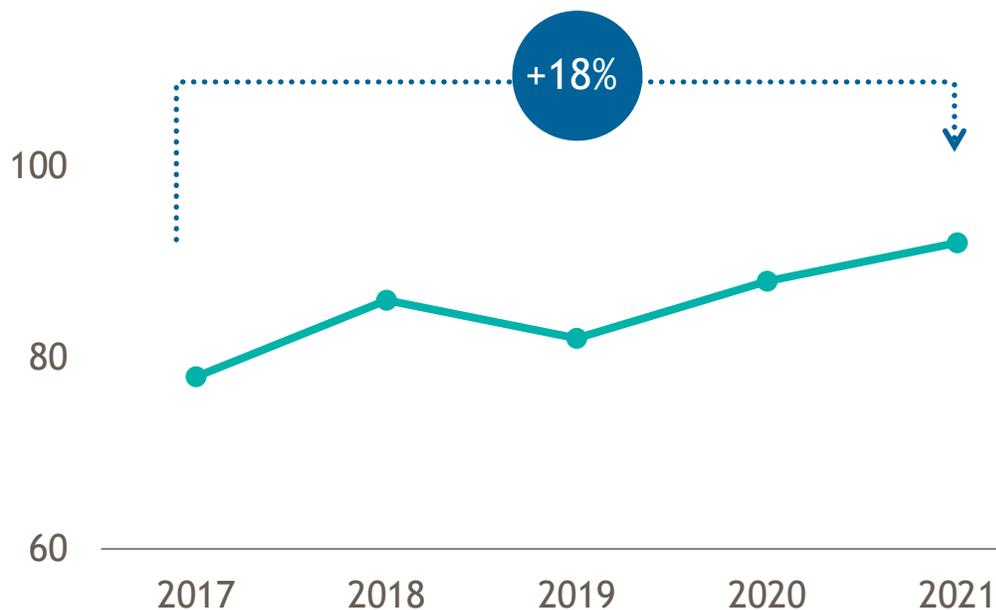
VISÃO FUTURA

- Aumento da eficiência e confiabilidade operacional
- Intensificação de operações autônomas para aumento da segurança e redução de emissões
- Solução definitiva para corrosão de dutos

Últimas plataformas próprias implantadas mostram evolução na eficiência operacional e são base de lições aprendidas para os novos Projetos Petrobras



EVOLUÇÃO MÉDIA DA EFICIÊNCIA DAS UNIDADES PRÓPRIAS (%)



Eficiência média acumulada das Unidades de Búzios (P-74 a P-77) e Família Replicantes (P-66 a P-70)

Eficiência específica da plataforma



CONCLUSÃO DO PROJETO BÁSICO DE ALTA CAPACIDADE (PBAC) EM 2021

VISÃO FUTURA

nova geração de unidades próprias



Aumento da eficiência operacional, por meio da revisão da planta de processamento



Análises de confiabilidade e melhorias nos padrões internos de comissionamento



Uso de tecnologias digitais desde o projeto até a operação.



Iniciativas para redução de emissões

Ampliação da capacidade instalada de escoamento de gás e da produção do diesel S-10



MELHORIA DE QUALIDADE DOS COMBUSTÍVEIS - DIESEL S-10

PROJETOS DE HDT

- REDUC - EPC em andamento para adequação da unidade
- REPLAN - Recebidas propostas para EPC para construção de nova unidade
- REVAP - Concluído Projeto Básico



ATENDIMENTO ÀS CONDICIONANTES AMBIENTAIS

- REDUC - entrada em operação da modernização da Unidade para tratamento de gases ácidos (Unidade DEA)
- REGAP - entrada em operação da Nova Unidade de Recuperação de Enxofre (URE)



ESCOAMENTO DE GÁS DA BACIA DE SANTOS PELO PROJETO INTEGRADO ROTA 3

- Iniciado recebimento de gás natural não processado (gás rico) no Polo GASLUB para comissionamento das unidades
- Entrada em operação do Projeto Integrado Rota 3 prevista para 2º semestre de 2022

destaques em

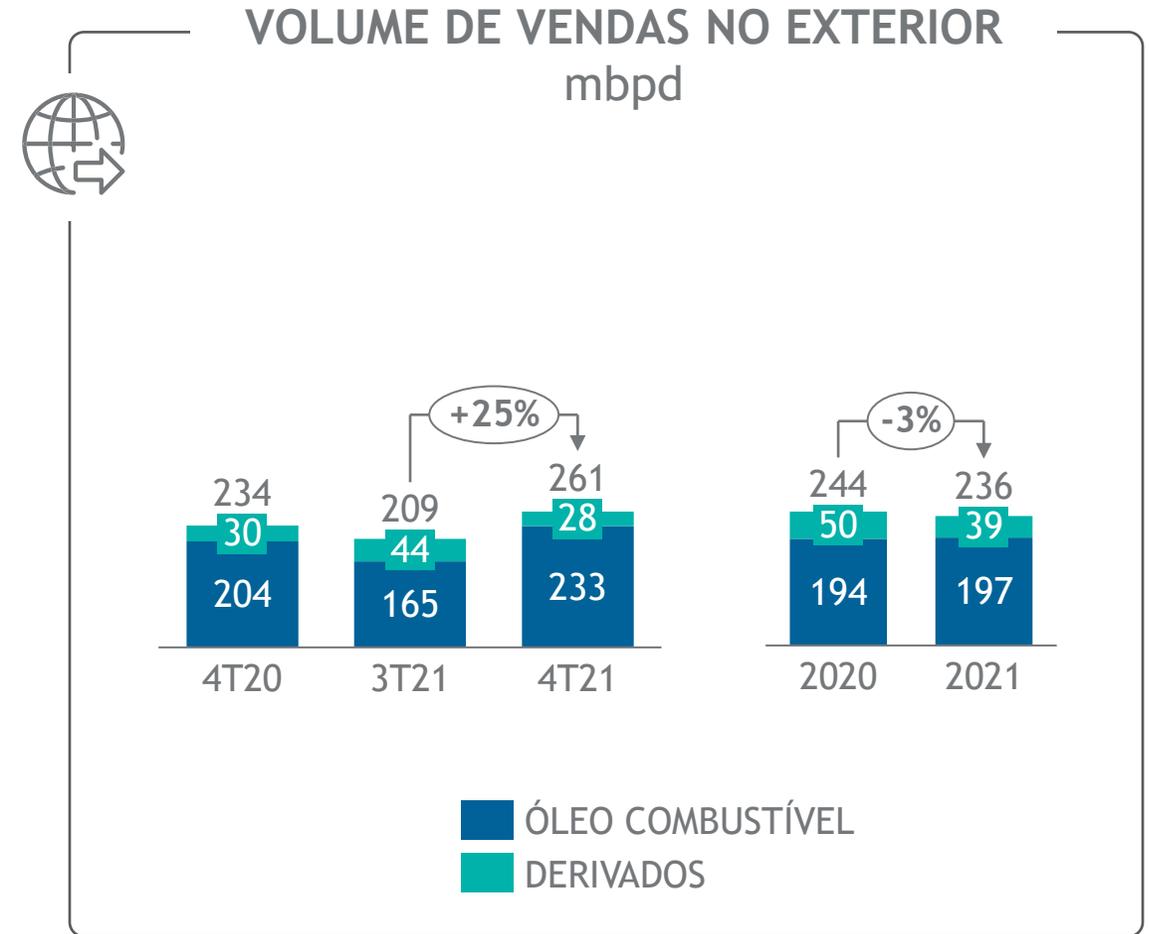
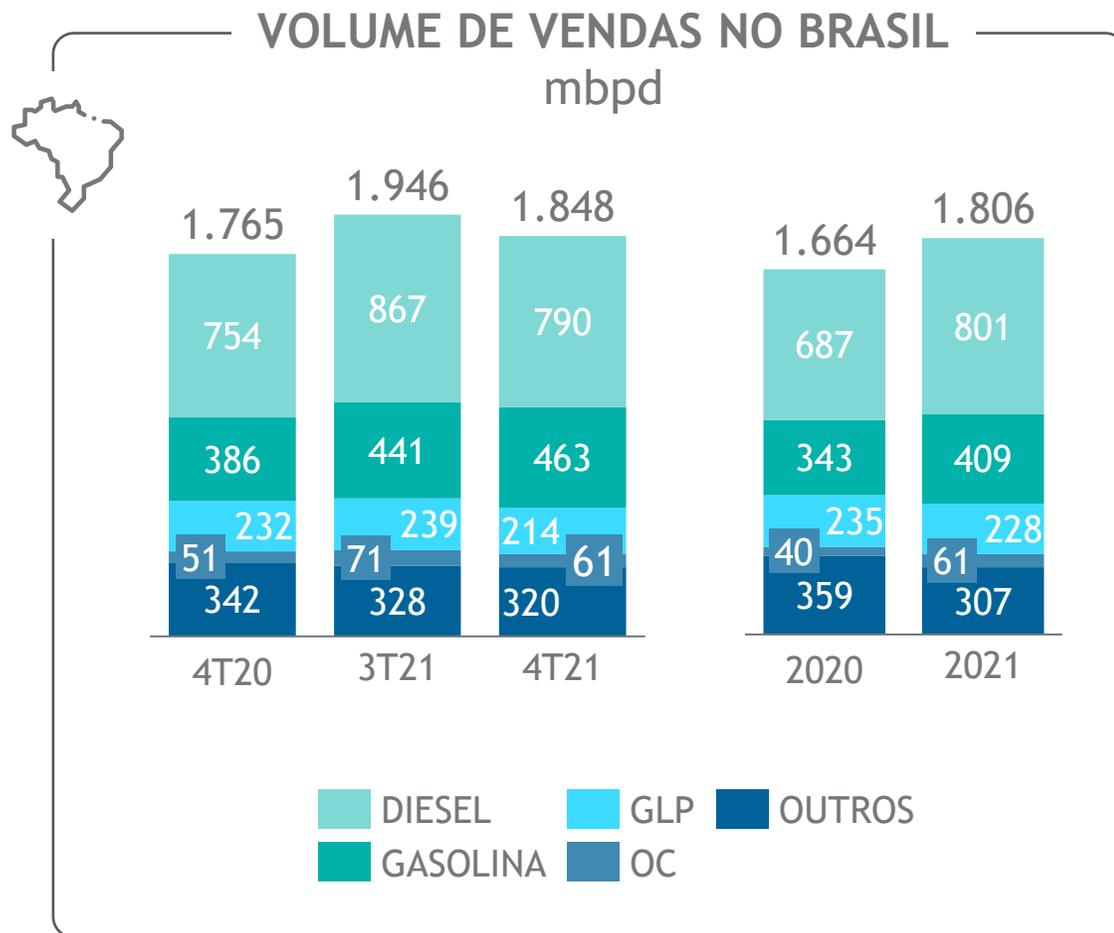
Comercialização e Logística



Cláudio Mastella

Diretor de Comercialização e Logística

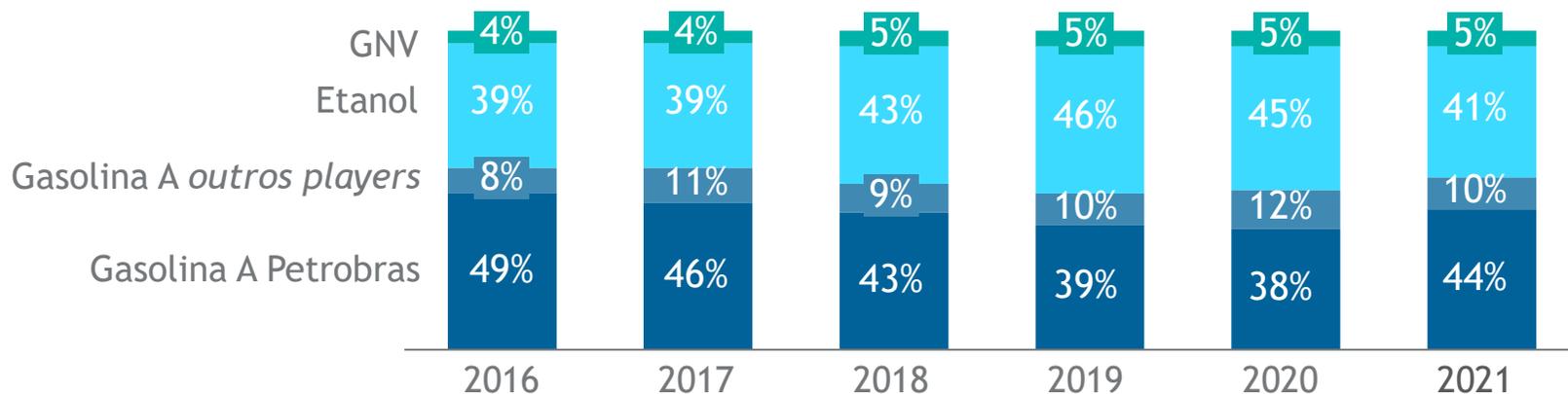
Vendas de derivados



- No 4T21, a participação do diesel S-10 nas vendas totais alcançou o recorde trimestral de 57,5%, com recorde mensal de 58,9% atingido em dezembro de 2021.

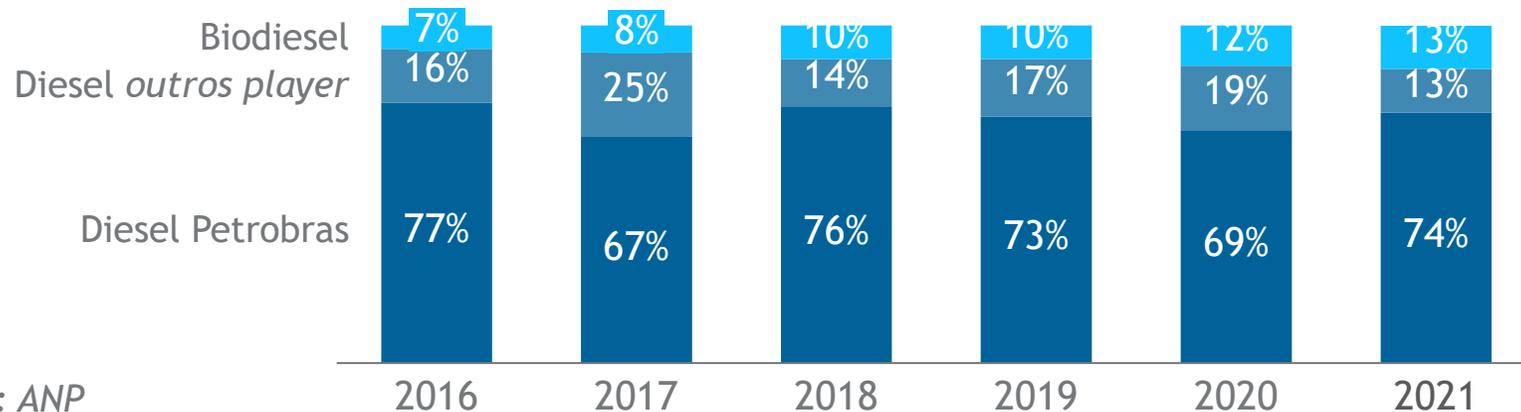
Market share

VEÍCULOS LEVES (CICLO OTTO)



Cerca de 80% da frota de automóveis em circulação é flex.
Em 2021, a gasolina ganhou participação na escolha do consumidor.

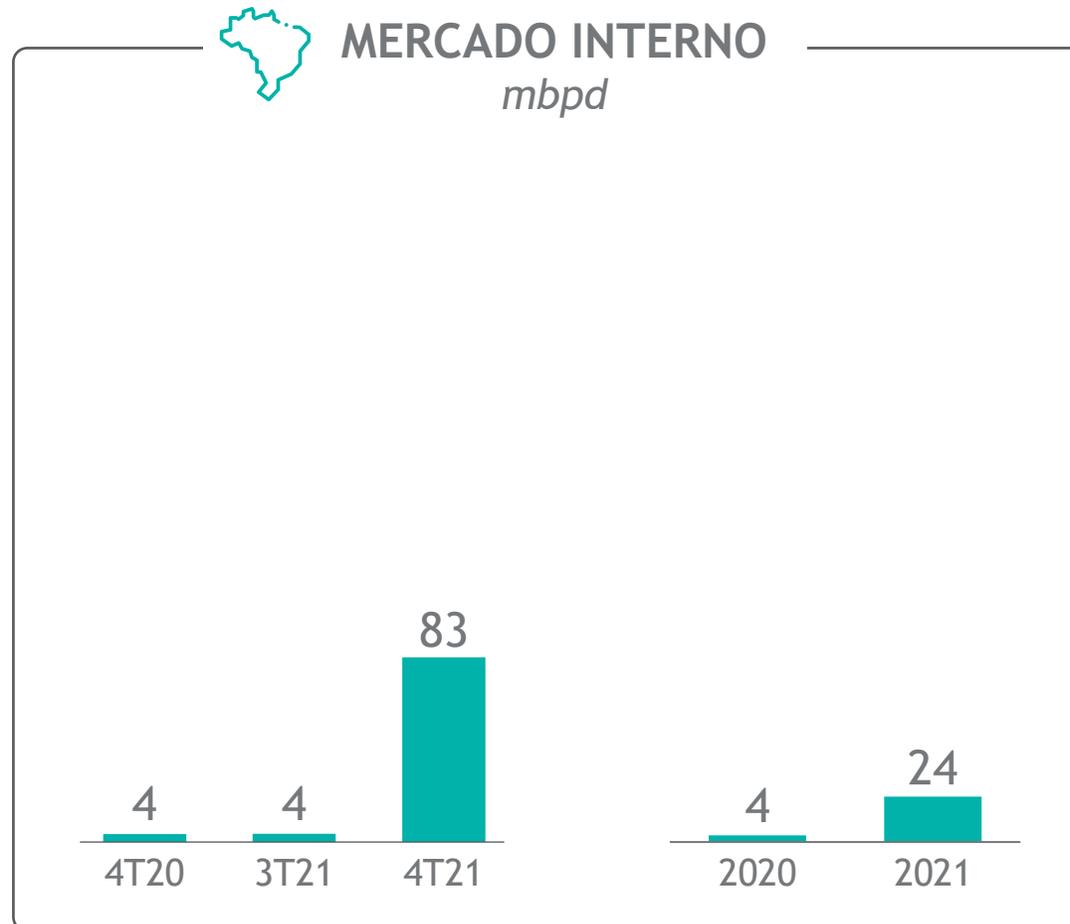
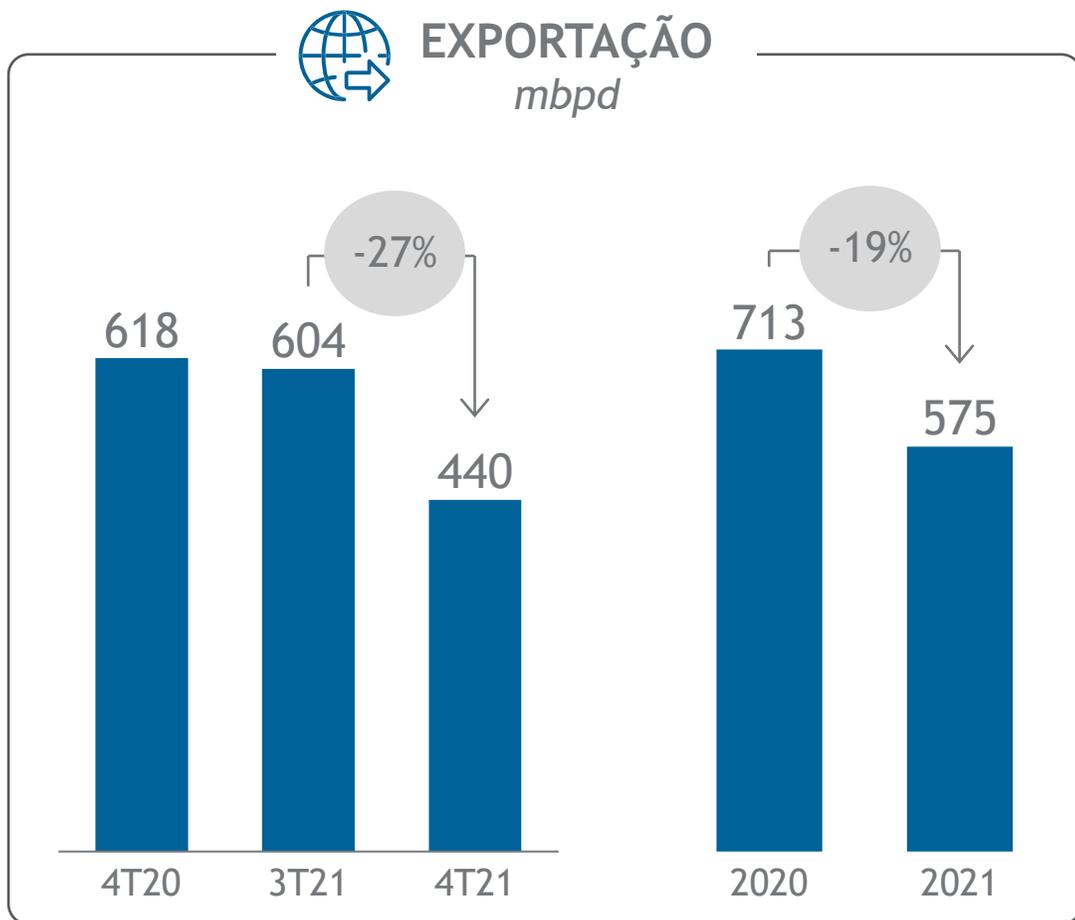
VEÍCULOS PESADOS (CICLO DIESEL)



Fonte: ANP

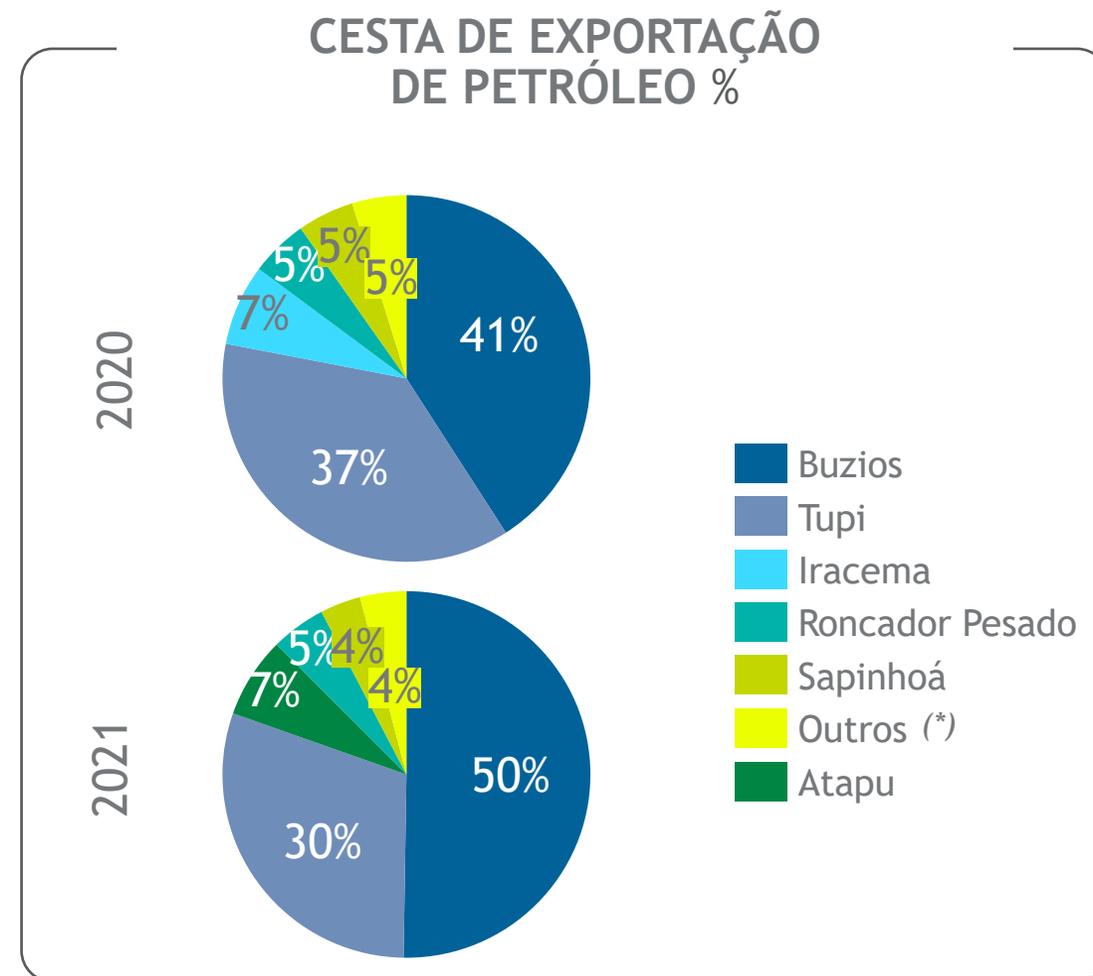
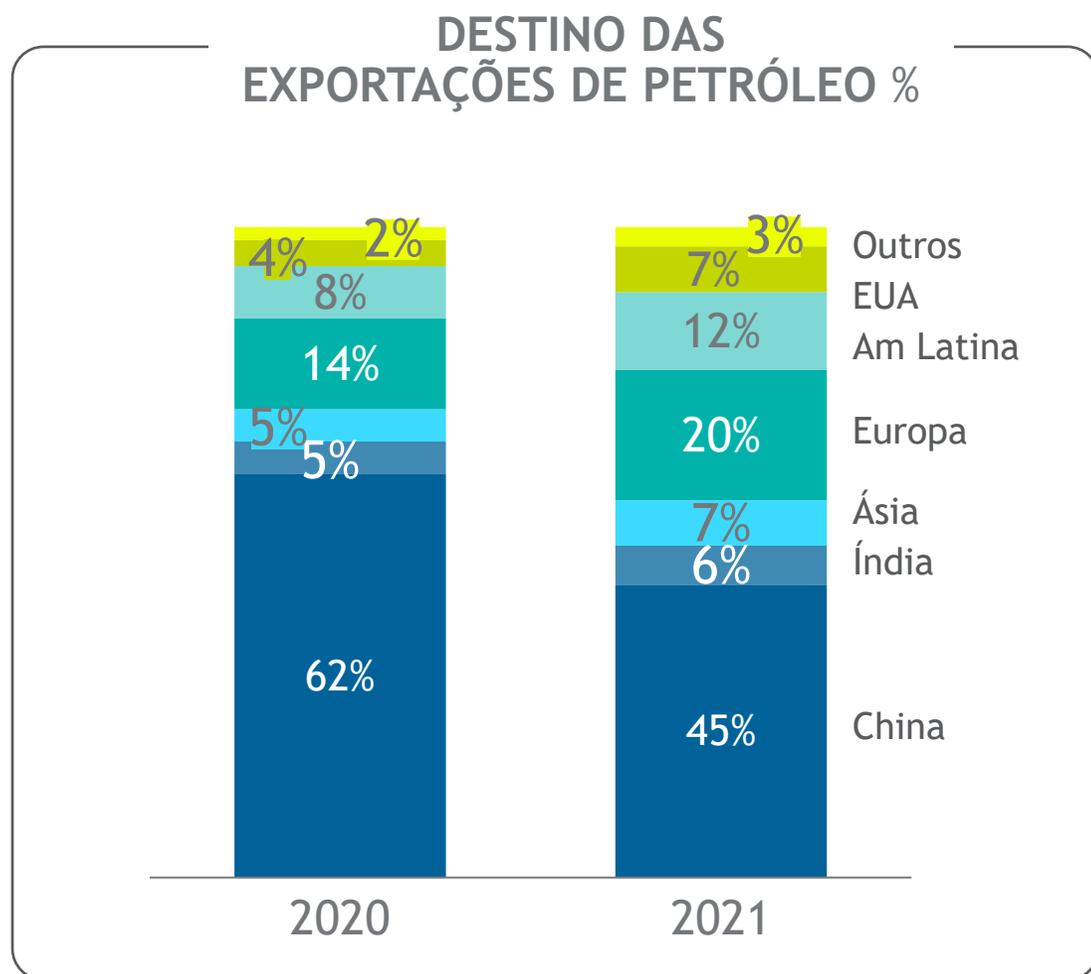


Vendas de petróleo



- *Início das negociações e vendas para Acelen (refinaria RLAM desinvestida em 30 de novembro de 2021)*

Diversificação do destino das exportações de petróleo



(*) Inclui venda Sépia em dezembro/21

- Em 2021 incorporamos Atapu e Sépia na cesta de exportação e adicionamos 7 novos clientes para a corrente de Búzios

Destques na Geração de Valor em 2021

Ganhos superiores a US\$ 300 milhões em 2021



EFICIÊNCIA OPERACIONAL

- Nível recorde nas métricas de eficiência do aproveitamento da frota de navios
- Maior recuperação em processos de sobrestadia de navios
- Recorde de exportação de petróleo em Angra dos Reis



OTIMIZAÇÃO DE CUSTOS E ESTOQUES

- Menor nível de estoque de petróleo dos últimos 7 anos com maior nível de serviço
- Menor nível de estoque de materiais desde 2012



MAXIMIZAÇÃO DE VALOR COM A COMERCIALIZAÇÃO

- Aproveitamento de fretes de retorno
- Operações de otimização de tipo/qualidade de derivados exportados
- Novo modelo de comercialização de coque
- Desenvolvimento do mercado de petróleo

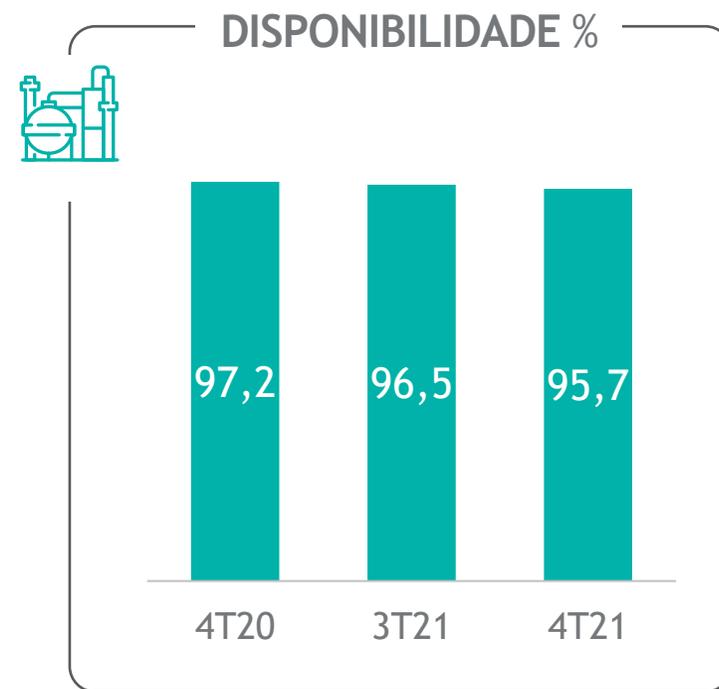
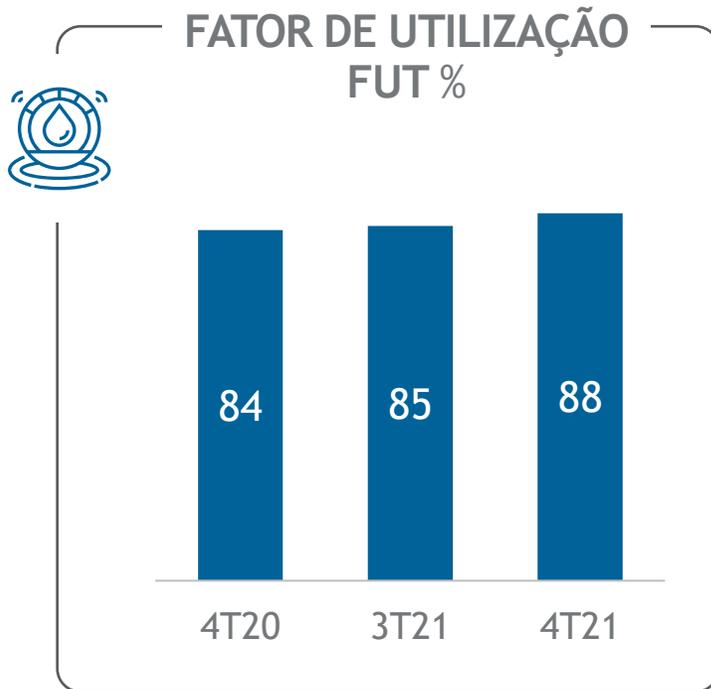
destaques em
Refino e Gás Natural

A wide-angle, nighttime photograph of a large industrial refinery. The facility is illuminated by numerous bright lights, creating a complex network of structures, pipes, and towers. In the background, a city skyline is visible under a dark sky. The foreground shows a paved area with some vehicles and more industrial equipment.

Rodrigo Costa Lima e Silva
Diretor de Refino e Gás Natural

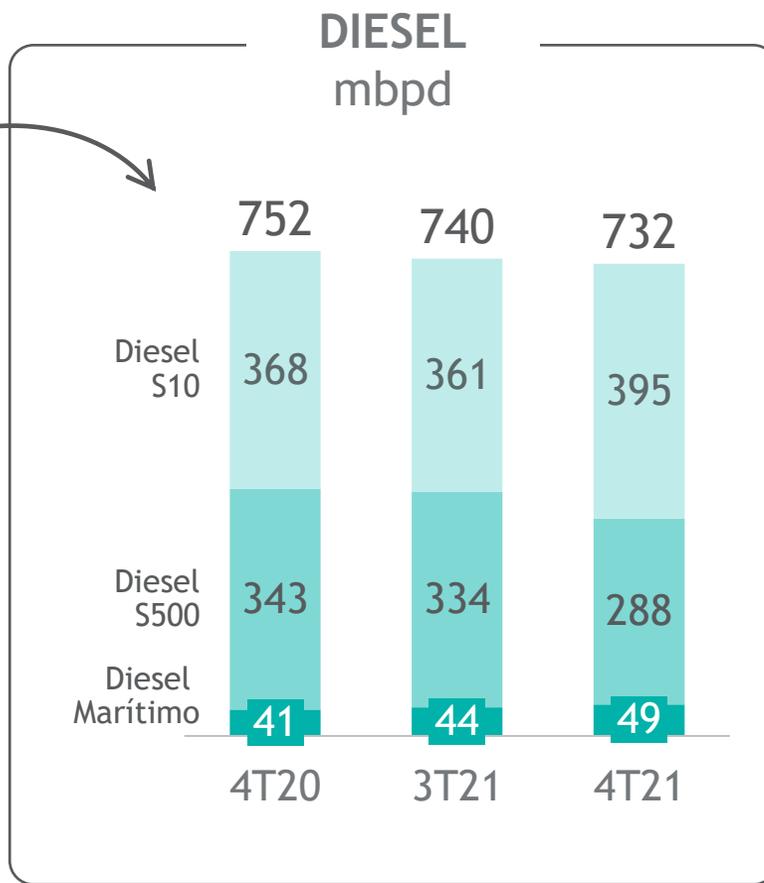
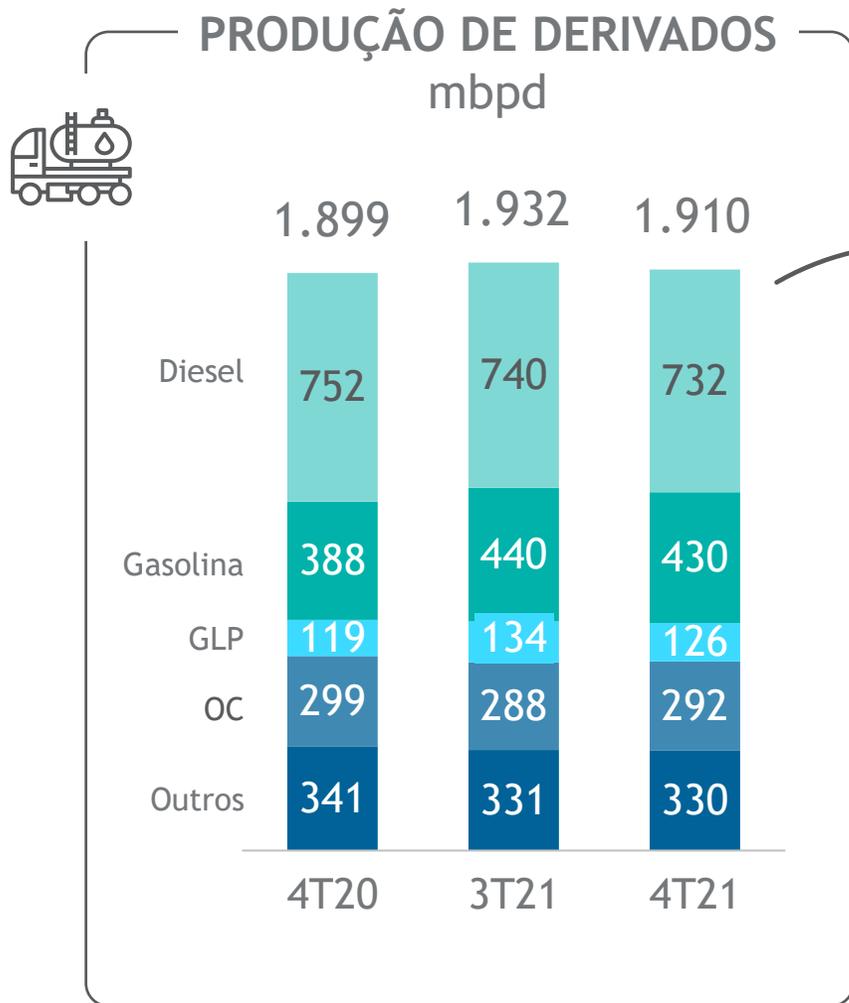


FUT atingiu 88% no 4T21, maior resultado desde 3T15



- PARADAS DE MANUTENÇÃO 2021**
- 
- Recorde anual de investimentos: R\$ 2,3 bilhões
 - Atuação de aproximadamente 19 mil pessoas
 - Mais de 4 mil equipamentos preservados e inspecionados, em 10 refinarias

Foco na geração de produtos mais sustentáveis e de maior valor



RECORDE DE PRODUÇÃO DE DIESEL S10

outubro · 21
REFINO (432,2 mbpd)
REPLAN (100,8 mbpd)
REGAP (45,7 mbpd)

novembro · 21
REFAP (43 mbpd)

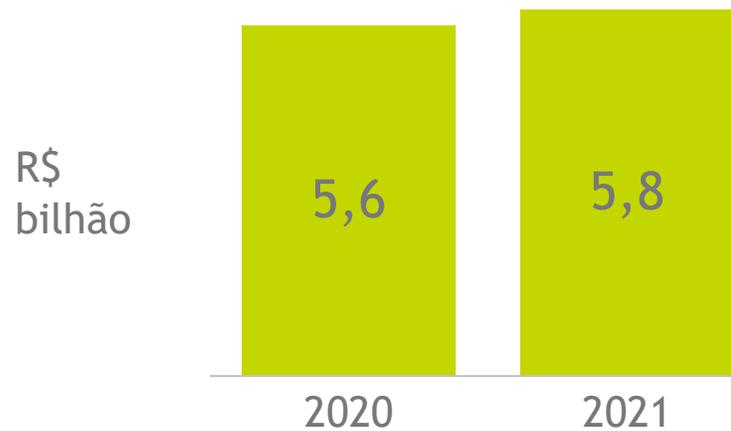
dezembro · 21
REVAP (44,2 mbpd)

Evolução do Custo de Refino

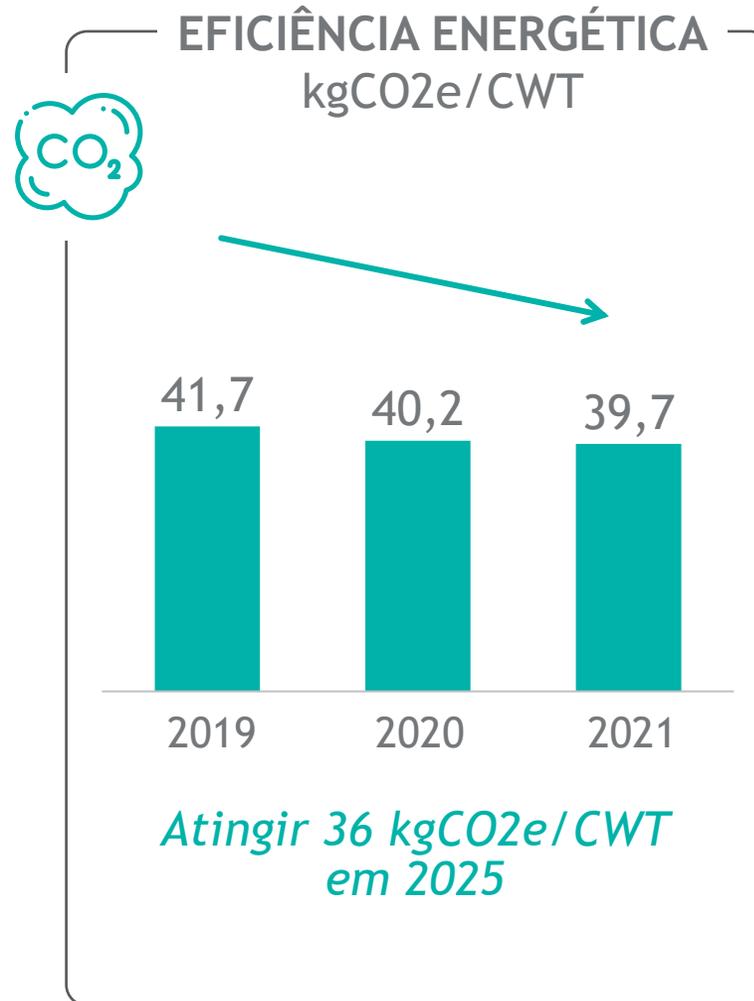
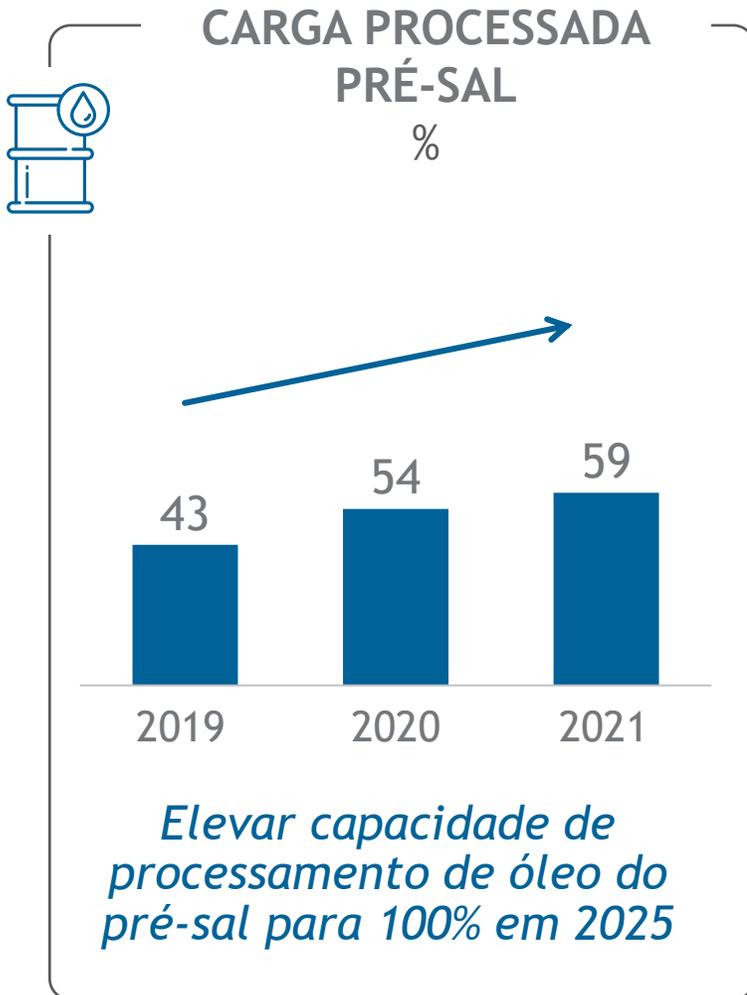
CUSTO OPERACIONAL DO REFINO



| | | |
|----------|------|------|
| R\$/bbl | 8,67 | 8,94 |
| US\$/bbl | 1,70 | 1,66 |

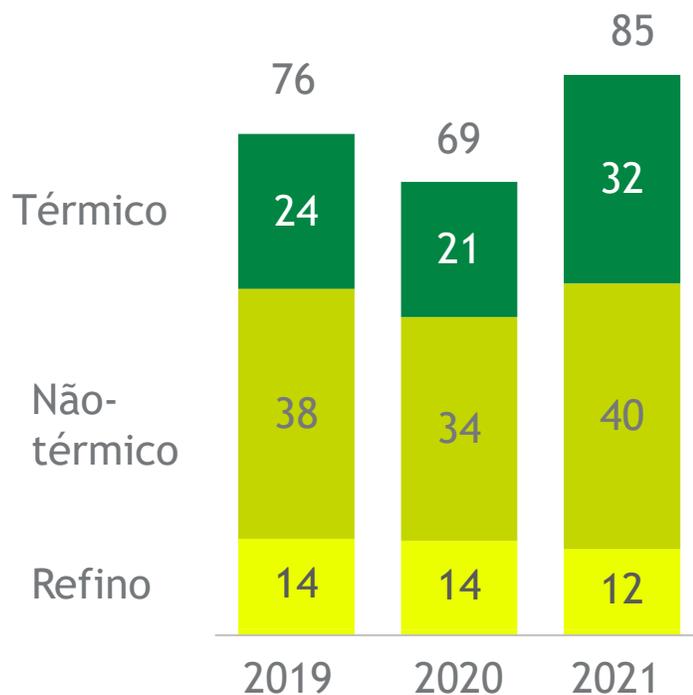


REFTOP: Refino de Classe Mundial

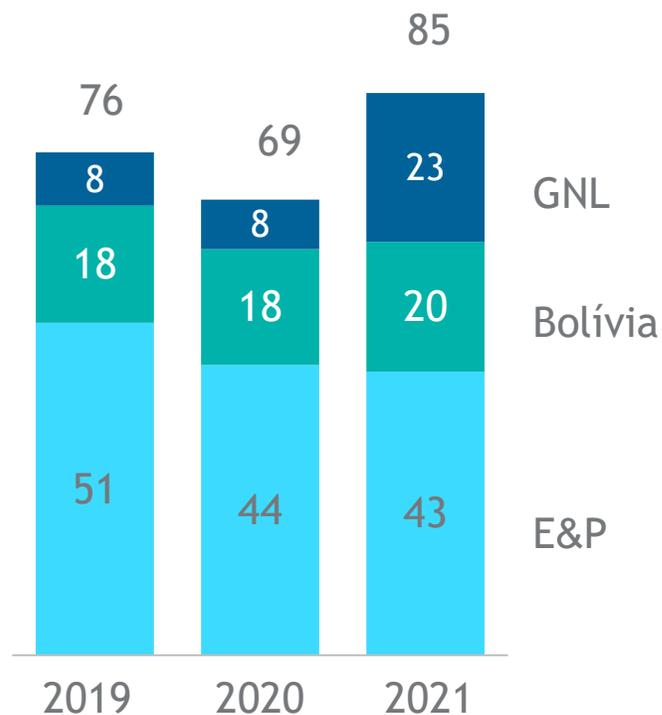


Atuação para garantir a confiabilidade na entrega de gás natural e cumprir os contratos com nossos clientes

DEMANDA DE GÁS NATURAL
milhões m³/dia



OFERTA DE GÁS NATURAL
milhões m³/dia



Conheça nosso

Caderno de **MUDANÇA DO CLIMA**

Lançamos o novo Caderno de **Mudança do Clima**, promovendo maior transparência na Gestão de Mudança Climática e Transição Energética, demonstrando a estratégia e a resiliência de nosso portfólio em um mundo que objetiva a limitação do aumento da temperatura global em consonância com o Acordo de Paris.

Climate Webinar em 14 de março

Acesse investidorpetrobras.com.br



TRANS
PA
RÊN
CIA





Também divulgamos o **Relatório de Desempenho Financeiro**, o de **Administração e o Fiscal** e as **Demonstrações Financeiras de 2021**.

Neste ano, destacamos a **Geração de Valor** no Relatório da Administração, demos transparência na carga tributária sobre o valor dos combustíveis no Relatório Fiscal, além de aprimorar a qualidade das informações nas Demonstrações Financeiras, em especial as notas explicativas de Benefícios a Empregados e de Remuneração aos Acionistas.



Desempenho no 4º trimestre de 2021

—
www.petrobras.com.br/ri